



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 НЕФТЕБАЗЫ г. ПЕВЕК

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 НЕФТЕБАЗЫ г. ПЕВЕК

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА  
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ (ОВОС)

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 планируемую 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 нефтебазы г. Певек, 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 на Причале нефтебазы г. Певек.

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  
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  
МПП – Морпорт Певек  
ФАР – Федеральное агентство по рыболовству  
НВОС – негативное воздействие на окружающую среду  
СМП – Северный морской путь

## 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 причала и нефтебазы АО «Чукотснаб» на участке г. Певек.....	11
2.1.2 Краткая характеристика хозяйственной деятельности АО «Морпорт Певек».....	12
2.1.3 Характеристика хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб».....	13
2.2 Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной деятельности.....	23
3 ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ.....	24
3.1 Климатические условия.....	24
3.1.2 Опасные гидрометеорологические явления.....	26
3.2 Гидрологические условия.....	26
3.2.1 Колебания уровня.....	27
3.2.3 Волнение.....	29
3.2.4 Температура и соленость морской воды.....	29
3.2.5 Ледовый режим.....	31
3.3 Геолого-геоморфологические условия.....	32
3.3.1 Геологическое строение.....	32
3.3.2 Гидрогеологические условия.....	33
3.4 Растительный и животный мир.....	33
3.4.1 Растительность.....	33
3.4.2 Животный мир.....	34
3.4.3 Водные биологические ресурсы.....	37
3.5 Зоны с особым режимом природопользования.....	39
3.5.1 Особо охраняемые природные территории.....	39
3.5.2 Водно-болотные угодья, ключевые орнитологические территории.....	40
3.5.3 Зоны с ограниченным режимом природопользования Охрана водных биологических ресурсов.....	41
3.6 Оценка состояния окружающей среды.....	43
3.6.1 Атмосферный воздух.....	43
3.7 Социально – экономические условия.....	43
4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ЕЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.....	45
4.1 Атмосферный воздух.....	45
4.1.1 Источники воздействия на атмосферный воздух на существующее положение. Качественный и количественный состав выбросов.....	45
4.1.2 Определение уровня загрязнения атмосферного воздуха и предложения по предельно-допустимым выбросам.....	48
Анализ результатов расчета рассеивания показал, что по всем рассмотренным ингредиентам, максимальные приземные концентрации при эксплуатации нефтебазы на границе санитарно-защитной зоны не превышают ПДК м.р., ПДК с.с, ПДК с.г.....	49
4.1.3 Обоснование санитарно-защитной зоны.....	51
4.2 Воздействие физических факторов.....	52
4.2.1 Характеристика источников акустического воздействия на существующее	

положение .....	52
4.2.2 Результаты расчетов уровней шума.....	53
4.2.3 Иные факторы физических воздействий Электромагнитное воздействие .....	54
Вибрационное воздействие.....	54
4.3 Воздействие на поверхностные водные объекты .....	56
4.3.1 Организация водоснабжения и водоотведения .....	56
4.4 Воздействие на земельные ресурсы геологическую среду.....	57
4.5 Воздействие на морскую биоту .....	58
4.5.1 Воздействие на морских млекопитающих и птиц.....	58
4.5.2 Воздействие на водные биологические ресурсы .....	59
4.6 Воздействие на окружающую среду при возникновении возможных аварийных ситуаций .....	60
4.7 Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами.....	63
4.8 Результаты оценки воздействия на окружающую среду.....	67
4.9 Выявленные при проведении воздействия на окружающую среду неопределенности .....	68
<b>5 МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ (ИЛИ) УМЕНЬШЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ .....</b>	<b>69</b>
5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха .....	69
5.2 Мероприятия по охране земельных ресурсов и недр .....	71
5.3 Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления .....	72
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.....	72
5.5 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций.....	73
5.6 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды .....	74
<b>6 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА.....</b>	<b>77</b>
<b>7 СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА ИНФОРМИРОВАНИЕ ГРАЖДАН И ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ О НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....</b>	<b>78</b>
Приложение 1 Документы на право владения земельным участком, лицензия на право перевозки опасных грузов, документы на танкера .....	79
Приложение 2 Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду АО «Чукотснаб» .....	155
Приложение 3 Согласование деятельности с ФАР АО «Чукотснаб» .....	158
Приложение 4 Документы государственных органов по разработке раздела ОВОС .....	166
Приложение 5 Расчет рассеивания и выбросов загрязняющих веществ .....	179
Приложение 6 Акустические расчеты по нефтебазе АО «Чукотснаб».....	189
Приложение 7. Титульный лист ПЛРНа АО «Чукотснаб». Уведомления государственных органов.....	190
Приложение 8. Договора на транспортировку и утилизацию отходов АО «Чукотснаб».....	196

## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В рамках материалов ОВОС рассматривается оценка воздействия причала нефтебазы г. Певек 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 Материалы по землеотводу, лицензия на осуществления погрузочно – разгрузочных работ опасных грузов АО «Чукотснаб» в морских портах, свидетельство о классификации и предотвращения загрязнения морских вод танкерами (приложение 1);

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

3 Согласование ФАР (приложение 3);

4 Документы государственных органов 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 нефтебазы г. Певек.

## 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 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 причала и нефтебазы АО «Чукотснаб» на участке г. Певек

Граница городского округа Певек проходит вдоль берега Восточно-Сибирского моря и включает в себя острова Чаунской Губы: о. Айон, о. Большой Роутан. Городской округ Певек граничит с Анадырским и Билибинским муниципальными районами, городским округом Эгвекинот. Административным центром городского округа Певек является город Певек (самый северный город России).

Участок АО «Чукотснаб», связанный с эксплуатацией гидротехнических сооружений (ГТС) и перегрузкой опасных грузов во внутренних морских водах Российской Федерации расположен на территории нефтебазы АО «Чукотснаб» (рис. 2.1).

Хозяйственная деятельность осуществляется в Чукотском автономном округе на территории промплощадки нефтебазы АО «Чукотснаб» (прил. 1).

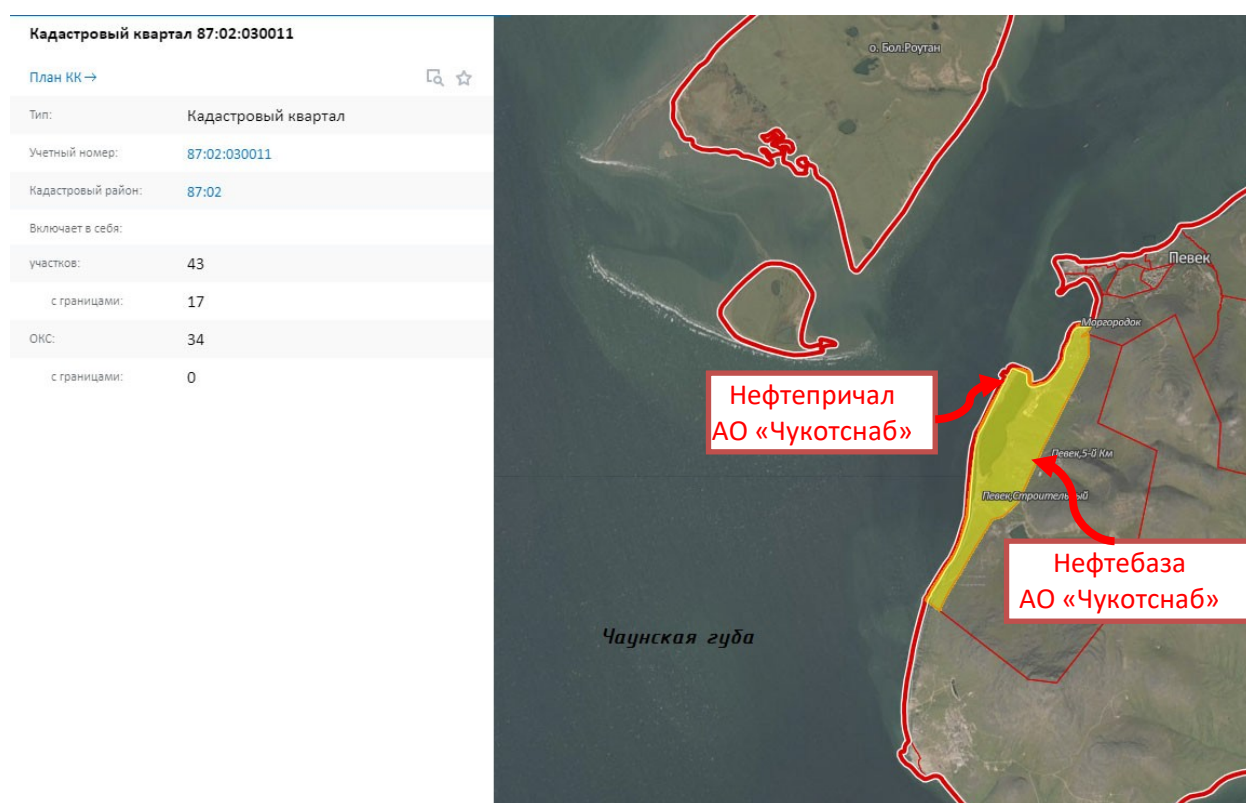


Рис. 2.1 Ситуационный план месторасположения участка АО «Чукотснаб»:

- причал нефтебазы г. Певек;
- нефтебаза.

## 2.1.2 Краткая характеристика хозяйственной деятельности АО «Морпорт Певек»

Морской порт Певек является базовым портом на Северном морском пути.

Морской торговый порт Певек стал современным, высокотехнологичным, крупным портом Северного морского пути, занимающим стратегическое положение в восточном секторе Арктики, за полярным кругом на широте 62°42' и долготе 170°16'. В административном отношении расположен на территории Российской Федерации, Чукотский автономный округ, Чаунский район.

Через порт осуществляется более четверти объёма всех поставок морским путём на Чукотку, а также завоз всех генеральных грузов для компаний, работающих в Чаун-Билибинском промышленном узле, расположен в Чаунской губе Восточно-Сибирского моря. Дата основания 1951 год.

АО «Морпорт Певек» является субъектом естественной монополии на транспорте, и работает в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20.10.2017 года № 1285 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий в портах».

АО «Морпорт Певек» осуществляет доставку грузов морским грузовым транспортом, осуществляет деятельность по складированию и хранению различных грузов, занимается транспортировкой грузов, и другими вспомогательными видами деятельности. Основные грузы - уголь, контейнерные грузы, пиломатериал, генеральные грузы, различная техника и оборудование. Основной пик производства приходится на период навигации - с 25 июля по 25 октября (рис 2.1).



Рис. 2.1 Периоды навигации в портах СМП

В этот период задействовано наибольшее количество персонала и техники. В остальной период происходит отгрузка груза, оставшегося на

территории предприятия - уголь и генеральный груз, а также ремонт и подготовка техники, оборудования и объектов инфраструктуры к приему груза в следующую навигацию.

Производственная структура ПМП включает в себя основные структурные подразделения и подразделения вспомогательного производства.

К основным структурным подразделениям предприятия относятся:

-погрузочно-перегрузочный комплекс.

В структурные подразделения вспомогательного производства входят:

- портовый флот;
- участок большой механизации;
- участок малой механизации;
- служба главного энергетика;
- ремонтно-строительный участок;
- производственная столовая (обеспечение питанием персонала);
- отдел технического снабжения;
- служба безопасности предприятия;
- хозяйственный отдел.

На балансе ПМП числятся два водных транспортных средства (самоходный плашкоут СПА-009, буксир-кантовщик «Николай Таврат»), которые осуществляют свою деятельность только на акватории порта.

### ***2.1.3 Характеристика хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб»***

Место хранения светлых нефтепродуктов осуществляется на нефтебазе в резервуарах - Певек, где осуществляется хранение светлых нефтепродуктов.



Рис. 2.2 Транспортная схема по доставке нефтепродуктов АО «Чукотснаб» в регион

Грузооборот светлых нефтепродуктов, осуществляемого по участку г. Певек приведен в табл. 2.2.

Таблица 2.2. Грузооборот жидкого моторного топлива по участку г. Певек

Пункт	ДТА	ДТЗ	ДТЛ	АИ-92	АИ-95	ТС-1
Певек	35 127	47 000	0	700	350	2 700

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 Певек осуществляют следующие суда арктического и малоглубинного флота:



- Танкер ВЛАДИМИР РУСАНОВ



ИМО — 9056868

Порт приписки — Мурманск

Класс судна — КМ\*Arc4 AUT2 Oil tanker (ESP)

Год и место постройки — 1994, Норвегия

Дедвейт — 17 259 т

Объем грузовых помещений — 18 862 м<sup>3</sup>

Кол-во танков (трюмов) — 12

Габариты — 144,90×22,00×12,80 м

Валовая вместимость — 10 802 т.

- Танкер БОРИС ВИЛЬКИЦКИЙ



ИМО — 9000247

Порт приписки — Мурманск

Класс судна — КМ\*Arc4 AUT1 Oil tanker (ESP)

Год и место постройки — 1992, Германия

Дедвейт — 6760 т

Объем грузовых помещений — 6924 м<sup>3</sup>

Кол-во танков (трюмов) — 13

Габариты — 116,80×20,20×9,60 м

Валовая вместимость — 5025 т;  
- Танкер ТАТЬЯНА ПРОНЧИЦЕВА



ИМО — 8918605  
Порт приписки — Мурманск  
Класс судна — КМ\* Ice2 oil tanker(ESP) Ice2  
Год и место постройки — 1991, Сидрехт  
Дедвейт — 2631 т  
Габариты — 97,5×10,9 м  
- Танкер ЛЕНАНЕФТЬ-2068



Проект:	621
Место постройки:	ССРЗ "Иван Димитров" 🇷🇺 Русе
Построено:	08.12.1988
Приписка:	Архангельск 🇷🇺
ИМО:	8879847
Регистрация:	PMPC
Регистровый №:	886481

Формула класса:	KM* Ice1 R3-RSN oil tanker(ESP)
Валовая вместимость (т)	2865
Чистая вместимость (т)	858
Дедвейт (т)	3652
Водоизмещение (т)	3680
Длина габаритная (м)	122,75
Длина конструктивная (м)	117,8
Ширина габаритная (м)	15,3
Ширина конструктивная (м)	14,8
Запасы топлива (т)	118
Суммарный объем танков	10 * 3486
Марка главного двигателя	6NVDS 48A-2U
Тип топлива	Дизельное
Мощность главного двигателя	2 x 640 kW

Свидетельства о классификации и предотвращения загрязнения морских вод, представленных выше судов приведены в приложении 1.

Загрузка/выгрузка судов с опасными грузами производится, по правилам ИМКО, МОПОГ на нефтебазу АО «Чукотснаб» (рис.2.3).



Рис. 2.3 Схема выгрузки светлых нефтепродуктов на нефтебазу АО «Чукотснаб» с причала.

Нефтебаза АО «Чукотснаб» находится в г. Певек Чаунского района Чукотского автономного округа.

Резервуарный парк, объем – 128,7 тыс. м<sup>3</sup> с учетом резервных резервуаров.

Причальное сооружение нефтебазы расположено в акватории Чаунской губы, являющейся заливом Восточно-Сибирского моря. Площадка «Коса» имеет

площадь 289440 м<sup>2</sup>, протяженность с юго-запада на северо-восток составляет 1080 м; с юго-востока на северо-запад - 268 м.

Территория площадки «Берег»- прямоугольной формы - имеет площадь 169824 м<sup>2</sup>. Протяженность с юго-запада на северо-восток составляет 696,5 м; с юго-востока на северо-запад - 244 м.

Расстояние от нефтебазы составляет:

- до ближайших жилых построек и производственных объектов - 4 км;
- до основной дороги Певек-Валькумей - 0,8 км;

Поставка нефтепродуктов на нефтебазу осуществляется танкерами по Северному морскому пути. Все нефтепродукты доставляются на базу в навигационный период с июля по октябрь водным транспортом - морскими танкерами вместимостью 15000, 5000 и 3000 т.

Нефтебаза разделена на три части:

- площадка «Коса»;
- площадка «Дамба»
- площадка «Берег».

По функциональному назначению нефтебаза АО «Чукотснаб» в г. Певек Чукотского автономного округа относится к перевалочно-распределительной.

Категория нефтебазы в соответствии с СП 110.13330.2011 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы.» и СП 4.13130.2009 «Система противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно- планировочным и конструктивным решениям» - I.

Категория наружной установки по пожарной опасности Ан, категория технологических насосных №1 и №2 по пожарной опасности А.

Класс взрывоопасной зоны в соответствии с «Техническим регламентом о требованиях пожарной безопасности» №123-ФЗ - 0.

Класс взрывоопасной зоны технологических насосных №1 и №2 в соответствии с ПУЭ – В-1а, наружной установки (резервуарного парка, причала, узла коммерческого учета, автоматических станций налива №1 («Коса») и №2 («Берег») - В-1г.

Категория и группа взрывоопасной смеси в соответствии с ГОСТ Р 51330.19-99 –Па-Т3.

Категория и группа трубопроводов в соответствии с ПБ 03-585-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов» - Бб-1 (Трасч=-58 С).

Класс нефтебазы по грузообороту в соответствии с ВНТП 5-95 «Нормы технологического проектирования предприятий по обеспечению нефтепродуктами (нефтебаз)» - 2.

Категория взрывоопасности нефтебазы - I.

Для приема топлива оборудован грузовой причал. Хранение топлива осуществляется:

- на площадке «Коса» в двух резервуарных парках;
- на площадке «Берег» в двух резервуарных парках.



Хранение нефтепродуктов предусмотрено в вертикальных стальных резервуарах типа РВС.

Расположение причала, резервуаров для хранения нефтепродуктов приведено на рис 4.1.

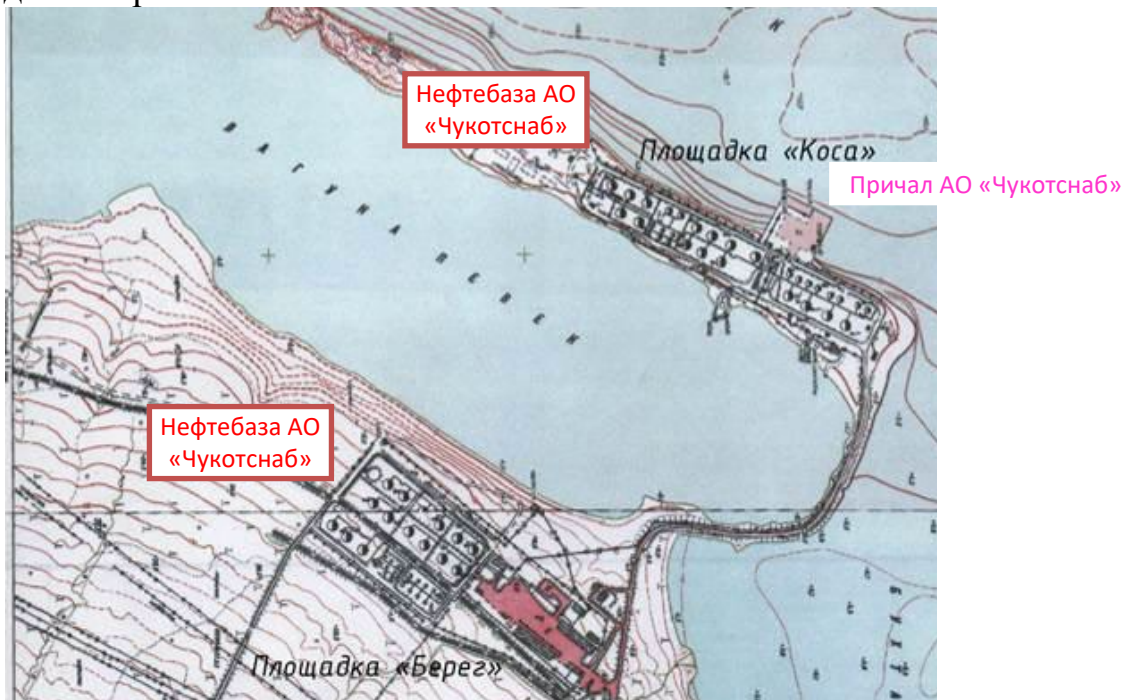


Рис. 4.1. Расположение причала, резервуаров для хранения нефтепродуктов промплощадки ОА «Чукотснаб».

На площадке «Коса» размещаются:

- сливо-наливной причал; коммерческий узел учета;
- технологическая насосная станция №1; резервуар 1000м<sup>3</sup> для льяльных вод (ЛВ); резервуарный парк бензина (Б-92, Б-80);
- два резервных резервуара 3000м<sup>3</sup> каждый для зимнего дизельного топлива (ДТз);
- автоматическая станция налива.

На площадке «Берег» размещаются:

- резервуарный парк зимнего дизельного топлива (ДТз);
- резервуарный парк арктического дизельного топлива (ДТа);
- резервуарный парк топлива ТС-1;
- технологическая насосная станция №2; автоматическая станция налива;
- азотная станция ББТАК 1,5/13-99,9.

На площадке «Дамба» размещается эстакада для технологических трубопроводов.

Хранению на базе подлежат:

- бензин нормаль (Б-80) ГОСТ Р 51105-97;
- бензин регуляр (Б-92) ГОСТ Р 51105-97;
- дизельное топливо зимнее (ДТз) ГОСТ 305-82;
- дизельное топливо арктическое (ДТа) ГОСТ 305-82;
- топливо для реактивных двигателей ТС-1 ГОСТ 10227-86.

Нефтебаза ГУП ЧАО «Чукотснаб» в г. Певек Чукотского автономного округа предназначена для приема из танкеров, хранения и отгрузки в автомобильные цистерны, баржи и танкеры бензина нормаль и регуляр, дизельного топлива зимнего и арктического и топлива ТС-1.

### ***Причал***

Сливо-наливной причал предназначен для приема топлива из морских судов, описанных выше и отгрузки топлива в баржи и танкеры.

Все нефтепродукты доставляются на базу в навигационный период с июля по октябрь водным транспортом - морскими танкерами вместимостью 15000, 5000 и 3000 т.

Для соединения трубопроводов причала со сливноналивными устройствами судов на причале предусмотрена установка 3-х автоматизированных систем налива и слива морских судов - стендеров для приема и отгрузки топлива и шлангового устройства для приемальных вод. Стендер обеспечивает высокую скорость присоединения и отсоединения танкера без загрязнения окружающей природной среды и высокую скорость и безопасность при проведении погрузочно-разгрузочных операций. Погрузка нефтепродуктов производится береговыми насосными установками, а откачка балласта танкера на очистные сооружения и слив продукта в резервуары – насосными установками танкера. Производительность перекачки нефтепродуктов из танкеров для массовых сортов (дизельное топливо, топливо ТС-1) составляет 400-450 м<sup>3</sup>/час, производительность перекачки из танкеров для бензина 250м<sup>3</sup>/час.

Прием на причале из танкеров вместимостью 15000, 5000 и 3000 т и отгрузка нефтепродуктов в танкеры вместимостью 5000 и 3000 т производится через узел коммерческого учета.

Отпуск нефтепродуктов с площадки «Берег» в нефтеналивные суда производится самотеком за счет разности высот.

При отпуске бензина в нефтеналивные суда предусмотрена установка рекуперации паров бензина УРП-150.

### ***Узел коммерческого учета***

Узел коммерческого учета размещается на выходе трубопроводов с причала на площадку «Коса». Узел размещается под навесом и включает в себя сетчатые фильтры (тонкость фильтрации 50 мкм), фильтры-газоотделители и кориолисовые расходомеры Micro Motion ELITE фирмы EMERSON.

Здесь же под навесом размещаются установки очистки топлива при отпуске в нефтеналивные суда.

### ***Технологические насосные №1 и №2***

При отпуске нефтепродуктов в нефтеналивное судно из резервуаров площадки «Коса» используется технологическая насосная №1. С помощью насосов технологической насосной №1 производятся также перекачки нефтепродуктов из резервуара в резервуар внутри и между площадками.

Технологическая насосная №1 оснащена центробежными консольными одноступенчатыми насосами 6НК-6х1 для перекачки бензина и дизельного топлива и поршневым насосом ЭНП-100/63-6,3/8 в качестве резервного для

дизельного топлива и для зачистки резервуаров. На всасывающих линиях насосов предусмотрены фильтры FB300CS.

Перед отгрузкой топливо проходит через установки очистки топлива: FAS(Jet A)- для топлива ТС-1, и FVS- для дизельного топлива и бензина. Производительность погрузки 200-250 м<sup>3</sup>/час.

Технологическая насосная №2 используется для перекачки нефтепродуктов из резервуара в резервуар внутри и между площадками.

Технологическая насосная №2 оснащена центробежными консольными одноступенчатыми насосами 6НК-6x1 для перекачки дизельного топлива и топлива ТС-1 и поршневыми насосами ЭНП-100/63-6,3/8 в качестве резервных и для зачистки резервуаров. На всасывающих линиях насосов предусмотрены фильтры FB300CS.

Ограничение максимальной скорости налива до безопасных пределов обеспечивается перепуском части нефтепродукта во всасывающий трубопровод насоса. Для поршневых насосов перепускная линия предусмотрена в конструкции насоса.

#### ***Автоматические станции налива***

Автоматическая станция налива на площадке «Коса» в составе АСН-10ВГ НОРД 2/2 (с двухсторонним подъездом автоцистерн) и АСН-8ВГ НОРД 2/2 (с односторонним подъездом автоцистерн) предназначена для отпуска бензина Б-80 и Б-92, дизельного топлива ДТз и ДТа в автоцистерны. Налив топлива в автомобильные цистерны предусматривается насосом, входящим в состав измерительных комплексов.

Для аварийного слива автоцистерн предусмотрена установка емкости V=50м<sup>3</sup> и комплекса измерительного АСН-1 модуль 100 (KM-Endress+Hauser).

Автоматическая станция налива на площадке «Берег» в составе АСН-8ВГ НОРД 2/2 и АСН-8ВГ НОРД 2/2 (с односторонним подъездом автоцистерн) предназначена для отпуска зимнего ДТз и арктического ДТа дизельного топлива и топлива ТС-1 в автоцистерны. Налив топлива в автомобильные цистерны предусматривается насосом, входящим в состав измерительных комплексов.

Для аварийного слива автоцистерн предусмотрена установка емкости V=50м<sup>3</sup>. Для опорожнения емкости предусмотрен переносной комплекс измерительный УПН 65.

Комплекс имеет взрывобезопасный уровень взрывозащиты и обеспечивает коммерческий учет перекачиваемых продуктов.

Для поверки объемно-массовым методом счетчиков жидкости предусмотрен установка передвижная массовая УПМ-2000-ВНГ.

Перед отпуском топливо проходит через установку очистки от взвесей и воды FVS для очистки дизтоплива и бензина и через установку FAS (Jet A) для очистки авиационного реактивного топлива.

При отпуске бензина в автоцистерны на площадке «Коса» предусмотрена установка рекуперации паров бензина УРП-150.

#### ***Резервуарный парк***

Для хранения нефтепродуктов предназначен резервуарный парк. На

площадке «Коса» он состоит из:

- 3-х вертикальных наземных резервуаров с понтоном  $V=2000\text{м}^3$  для бензина (один для бензина Б-80, один для бензина Б-92, один - резервный),
- 2-х вертикальных наземных резервуаров  $V=3000\text{м}^3$  резервных для зимнего и арктического дизельного топлива ДТз;
- одного резервуара  $V=1000\text{м}^3$  для льяльных вод ЛВ.

На площадке «Берег» резервуарный парк состоит из:

- 3-х вертикальных наземных резервуаров  $V=3000\text{м}^3$  для топлива ТС-1 (один из резервуаров резервный);
- 7-ми вертикальных наземных резервуаров  $V=3000\text{м}^3$  и 4-х вертикальных наземных резервуаров  $V=5000\text{м}^3$  для зимнего дизельного топлива ДТз;
- 7-ми вертикальных наземных резервуаров  $V=3000\text{м}^3$  и 6-ти вертикальных наземных резервуаров  $V=5000\text{м}^3$  для арктического дизельного топлива ДТа.

#### ***Азотная станция***

Основное назначение блочной модульной азотной станции ББТАК 1,5/13-99,9 – автономное производство азота для обеспечения взрыво и пожаробезопасности, создание инертной среды, вытеснение воздуха, обогащенного кислородом, инертным газом-азотом при продувке трубопроводов. Давление азота 15 бар, производительность станции 1,89-8,1 $\text{м}^3$ /мин.

Расстояние от ближайшего резервуара светлых нефтепродуктов до уреза составляет 100 м (водоохранная зона составляет 500 м).

Объект АО «Чукотснаб» относится к II категории негативного воздействия на окружающую среду (НВОС) (приложение 2).

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями на 28 февраля 2022 года), причал и нефтебаза относится к III классу с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 300 м.

## **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.

АО «Чукотснаб» обеспечивает нефтепродуктами районы Чукотского АО 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**

В административном отношении рассматриваемый район расположен на территории Российской Федерации, Чукотский автономный округ, Чаунский район. В городе имеется морской торговый порт, аэропорт, гидрометеорологическая станция. Аэропорт расположен в 15 км от города. Порт находится на оконечности небольшого полуострова, на трассе Северного морского пути.

Для снабжения района электрической и тепловой энергией в специально оборудованном «ковше» установлена плавучая атомная электростанция «Академик Ломоносов».

В физико-географическом отношении Певек является одним из самых северных городов России. Он находится за Полярным кругом, в Чукотском автономном округе, на берегу Чаунского залива и пролива Певек, отделяющего от материка острова Большой и Малый Роутан – в проливе Певек, в Чаунской губе Восточно-Сибирского моря.

Рассматриваемая территория относится к зоне арктической тундры с техногенными трансформированными почвами.

Природный ландшафт - арктическая акватория шельфовой зоны.

Район работ расположен в арктической акватории с морским типом климата, которому свойственно избыточное увлажнение, холодное лето и снежная зима.

Зимний период длится с октября по май, весна и осень короткие (июнь и сентябрь соответственно), на лето приходится два месяца – июль, август. Характерной чертой климата являются неблагоприятные условия термического режима: низкие температуры и длительный морозный период зимой, короткий безморозный период летом с невысокими температурами.

Климатические параметры приведены по данным гидрометеостанции Певек:

- среднегодовая температура воздуха - минус 10,4 °С;
- среднемесячная температура самого холодного месяца (февраль) - минус 27,8 °С;
- самого тёплого месяца (июль) - плюс 8,3 °С;
- абсолютный максимум температуры воздуха - 29,3 °С;
- абсолютный минимум - минус 52,4 °С;
- амплитуда колебания абсолютных температур воздуха 81,7 °С. Средние и экстремальные значения температуры воздуха, °С

Характеристика	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Певек													
Средняя	-26,2	-27,8	-23,9	-16,3	-3,0	5,5	8,3	7,0	2,1	-7,7	-18,6	-24,5	-10,4
Средняя макси-мальная	-22,1	-23,4	-19,1	-10,9	0,8	10,2	12,9	10,5	4,6	-4,8	-14,7	-20,7	-6,3
Абс.максимум	8,6	13,2	6,8	8,1	17,1	26,6	29,3	25,7	22,9	14,3	8,4	9,9	29,3
	1971	1956	2003	1954	2016	1974	2010	2014	1944	1944	1955	1955	2010
Средняя из абс. максимумов	-4,8	-7,3	3,9	0,8	10,2	20,2	23,0	19,7	13,2	4,1	-1,3	-4,3	23,4
Средняя минимальная	-30,0	-31,1	-27,8	-20,1	-6,6	1,7	4,6	4,3	0,0	-9,6	-21,7	-27,9	-13,5
Абс.минимум	-47,8	-52,4	-45,1	-40,5	-30,0	-10,4	-2,1	-4,9	-12,7	-33,8	-40,7	-43,1	-52,4
	1966	1978	1942	1966	1975	1983	1982	1988	1983	1949	1967	1968	1978
Средний из абс. минимумов	-39,5	-40,2	-38,1	-31,4	-19,7	-3,6	-0,3	-0,7	-4,8	-20,2	-31,9	-37,4	-42,1

Среднегодовое количество осадков составляет 193 мм. Суммы осадков год от года могут значительно отклоняться от среднего значения. В тёплый период года (апрель – октябрь) выпадает 48 мм осадков (25 % от годового количества осадков), в холодный (ноябрь – март) – 145 мм (75,1 %).

Переваливание воздушных масс через вершины Певекского хребта становится причиной возникновения местного ураганного ветра фенового типа юго-восточного, реже южного, направления – так называемого «Южака». Этот ветер дует во время прохождения циклонов со склонов Певекского хребта на город. Зона действия такого ветра не превышает по ширине нескольких километров. Он наиболее характерен для зимнего периода, особенно для января и марта, однако возможен и в апреле, мае, июне и июле. «Южак» начинается внезапно и может продолжаться до нескольких дней. Зимой скорость этого ветра может превышать 45 м/с.

«Южак» создает своеобразный местный климат Певека – более теплый и сухой, чем на окружающих территориях.

Среднегодовая скорость ветра 3,7 м/с, максимальная – 38-45 м/с. Преобладающими в течение года являются ветры юго-западного направления.

Число дней с туманами в порту Певек в среднем 21 день в году. Туманы держатся не более суток, возможны в любое время года.

Метели возможны в период с ноября по март. Среднее количество дней с метелью в году -34.

По данным ГМС Певек за 1948-2016 гг., средний многолетний среднегодовой уровень моря составляет минус 1,18 м БС-77, средний многолетний уровень моря за навигационный период (июль – октябрь) – минус 1,05 м БС-77, за межнавигационный период (ноябрь – июнь) - минус 1,26 м БС-77.

Преобладают сгонно-нагонные колебания уровня моря. Нагонными являются ветры восточного, южного и юго-юго-восточного направления, сгонными ветры противоположных направлений. Нагоны наблюдаются чаще, чем сгоны. Приливы незначительны, величина сизигийного прилива 0,1 м.

В проливе Певек высота волн редко превышает 3 м, а при наличии льда южнее м. Шелагский, она очень мала.

Образование устойчивого снежного покрова на берегу приходится на конец октября- первую декаду ноября. Средняя мощность его колеблется от 0,2 до 0,5м, в местах благоприятных для скопления снега достигает 1,5м. Распределения снега неравномерно из-за ветрового переноса. Таяние снега отмечается в начале мая. Окончательный сход снежного покрова приходится на первую-вторую декаду июня.

Ледообразование начинается в среднем 2-4 октября, стандартное отклонение составляет 9 суток. Образование припая в районе Певека начинается примерно 12-20 октября. К середине ноября припай распространяется до м. Шелагский, дальнейшее его нарастание происходит медленно.

Район развития многолетней мерзлоты.

Согласно СП 20.13330.2016 (приложение Е. Карты районирования территории Российской Федерации по климатическим характеристикам) для участка:

- по весу снегового покрова – район IV (карта 1); по давлению ветра – район IV (карта 2);
- по толщине стенки гололеда V (карта 3);
- по минимальной температуре воздуха (°C), -40° (карта 4);
- по максимальной температуре воздуха (°C), 26° (карта 5);
- зона влажности по СП 50.13330.2012 - сухая.

### ***3.1.2 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°C.

## **3.2 Гидрологические условия**

Пролив Певек – пролив, соединяющий Чаунскую губу и Восточно-Сибирское море. Расположен между островами Роутан и северо-западной частью полуострова Певек, административно относящихся к Чаунскому району



Чукотскому автономному округу России. Пролив имеет продолговатую форму длиной примерно 14 км и шириной  $\approx 4$  км, средняя глубина 15-25 метров, максимальная – 31 м. Северо-восточная конечность пролива ограничена косой Роутан (на севере) и мысом Певек (на востоке), юго-западная – мысом Песчаный (на западе) и мысом Матюшкина (на юге).

Территория городского округа Певек входит в состав Чукотского автономного округа, который расположен частично на Чукотском полуострове, частично – на материке. Полуостров находится на крайней северо-восточной оконечности Евразии, врезаюсь клином между двумя океанами, Тихим и Северным Ледовитым. Омывается тремя морями. Его юго-восточные и восточные гористые берега омываются водами Берингова моря, подходящего к полуострову преимущественно своей северной шельфовой частью, и образующего ряд заливов и бухт. Относительно пологие северо-восточные берега полуострова омываются водами Чукотского моря. Более пологие северные – водами Восточно-Сибирского моря. На востоке Чукотка отделена от Аляски Беринговым проливом. В проливе находится относящийся к Чукотке остров Ратманова.

Чукотское море является окраинным морем Северного Ледовитого океана у северо-восточных берегов Азии и северо-западных берегов Северной Америки. На юге оно соединено Беринговым проливом с Тихим океаном и Беринговым морем. На северо-западе – соединено проливом Лонга с Восточно-Сибирским морем. На северо-востоке – с морем Бофорта. На севере переходит в арктический бассейн Северного Ледовитого океана. Крупные заливы Чукотского моря – Коцебу, Чаунская губа и Колючинская губа. Острова – Врангеля, Геральд и Колючий. В Чукотское море впадают реки Амгуэма, Кобук, Ноатак. Береговая линия изрезана слабо. Берега преимущественно гористые, во многих местах побережья – лагуны и намывные косы. Большую часть года море покрыто льдами.

Берингово море расположено в северной части Тихого океана между Азиатским и Северо-Американским континентами на западе и востоке – и дугой Алеутских и Командорских островов на юге. На севере оно соединяется с Северным Ледовитым океаном через Берингов пролив, а на юге – с Тихим океаном через многочисленные проливы Командоро-Алеутской островной гряды. Берингово море относится к полужамкнутым окраинным морям смешанного материково-океанического типа. Проливы, соединяющие море с Тихим океаном, играют важную роль в формировании.

### ***3.2.1 Колебания уровня***

Годовое колебание уровня Восточно-Сибирского моря составляет 70 см в связи с летними речными стоками. Ветра приносят шторма с волнами высотой 3-5 метра в западной части морского региона, а на востоке сравнительно спокойно. Бури обычно длятся 1-2 дня летом, а зимой 3-5 дней.

### 3.2.2 Течения

Постоянные течения на поверхности Восточно-Сибирского моря образуют слабо выраженную циклоническую циркуляцию. Вдоль материкового побережья прослеживается устойчивый перенос вод с запада на восток. У м. Биллинга часть вод направляется на север и северо-запад и выносится к северным окраинам моря, где включается в потоки, идущие к западу. При разных синоптических ситуациях изменяется и движение вод. Часть вод из Восточно-Сибирского моря через пролив Лонга выносится в Чукотское море. Постоянные течения часто нарушаются ветровыми, которые нередко бывают сильнее постоянных. Влияние приливных течений относительно невелико.

В Восточно-Сибирском море наблюдаются правильные полусуточные приливы. Их вызывает приливная волна, которая входит в море с севера и движется к побережью материка. Фронт ее вытянут с северо-северо-запада на восток-юго-восток от Новосибирских островов к о. Врангеля.

Наиболее отчетливо приливы выражены на севере и северо-западе. По мере движения на юг они ослабевают, так как океанская приливная волна в значительной степени гасится на обширном мелководье. Так, на участке от Индигирки до м. Шелагского приливные колебания уровня почти не заметны. Западнее и восточнее этого района величина прилива тоже мала — 5—7 см. В устье Индигирки конфигурация берегов и рельеф дна способствуют увеличению приливов до 20—25 см. Значительно более развиты на побережье материка изменения уровня, вызванные метеорологическими причинами.

Годовой ход уровня характеризуется максимально высоким его положением в июне—июле, когда имеет место обильный приток речных вод. Сокращение материкового стока в августе ведет к понижению уровня на 50—70 см. В результате преобладания нагонных ветров осенью, в октябре, происходит подъем уровня.

Зимой уровень понижается и в марте — апреле достигает своего самого низкого положения.

В летний сезон очень ярко выражены сгонно-нагонные явления, при которых колебания уровня часто бывают 60—70 см. В устье Колымы и в проливе Дмитрия Лаптева они достигают максимальных для всего моря величин — 2,5 м.

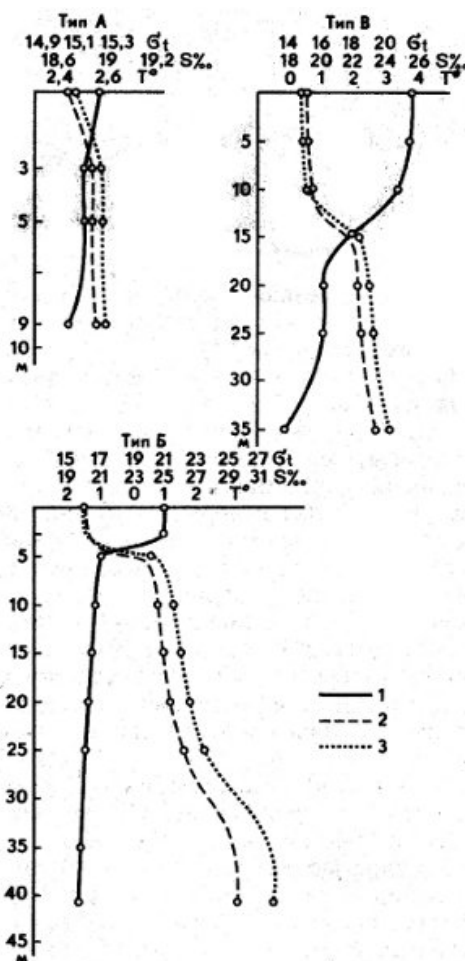
Быстрая и резкая смена положений уровня — одна из характерных черт прибрежных районов моря.

На свободных ото льда пространствах моря развивается значительное волнение. Оно бывает наиболее сильным при штормовых северо-западных и юго-восточных ветрах, имеющих самые большие разгоны над поверхностью чистой воды. Максимальные высоты волн достигают 5 м, обычно их высота равна 3—4 м. Сильное волнение наблюдается главным образом в конце лета — начале осени (сентябрь), когда кромка льда отступает к северу. Западная часть моря более бурная, чем восточная. Его центральные районы относительно спокойны.

### 3.2.3 Волнение

Восточно-Сибирское море самое ледовитое из морей российской Арктики. С октября — ноября по июнь — июль оно полностью покрыто льдом. В это время преобладает принос льдов из Центрального Арктического бассейна в море, в отличие от других морей Арктики, где преваляет выносной дрейф льда. По сравнению с другими арктическими морями, волнение в Восточно-Сибирском море развито слабо, главным образом из-за значительной его ледовитости. Характерная особенность льдов Восточно-Сибирского моря — значительное развитие припая зимой. Летом, в среднем всего на два месяца в году (август-сентябрь), ото льда освобождается лишь узкая полоса вдоль берега, что влияет на состояние береговой биоты.

### 3.2.4 Температура и соленость морской воды



Типы вертикального распределения температуры (1), солености (2) и плотности (3) воды в арктических морях

Вследствие мелководности и отсутствия глубоких желобов, выходящих за северные пределы Восточно-Сибирского моря, подавляющую часть его пространств от поверхности до дна занимают поверхностные арктические воды. Лишь в сравнительно ограниченных приустьевых районах распространена

своеобразная вода, образованная в результате смешения речной и морской вод. Она характеризуется повышенной температурой и низкой соленостью.

Температура воды на поверхности во все сезоны в общем понижается с юга на север. Зимой она близка к точке замерзания и вблизи устьев рек равна  $-0,2—0,6^{\circ}$ , а у северных границ моря  $-1,7—1,8^{\circ}$ . Летом распределение поверхностной температуры обусловлено ледовой обстановкой. Температура воды в заливах и бухтах достигает  $7—8^{\circ}$ , в открытых, свободных ото льда районах  $2—3^{\circ}$ , а у кромки льда она близка к  $0^{\circ}$ .

Изменение температуры воды с глубиной зимой и весной мало заметно. Лишь вблизи устьев крупных рек она понижается до  $-0,5^{\circ}$  в подледных горизонтах и до  $-1,5^{\circ}$  у дна. Летом на свободных ото льдов пространствах температура воды несколько понижается от поверхности до дна в прибрежной зоне на западе моря. В его восточной части поверхностная температура наблюдается в слое  $3—5$  м, откуда она резко понижается до горизонтов  $5—7$  м и далее плавно понижается ко дну. В зонах влияния берегового стока однородная температура охватывает слой до  $7—10$  м, между горизонтами  $10—20$  м она резко, а далее плавно понижается до дна. Мелководное, слабо прогреваемое Восточно-Сибирское море — одно из самых холодных арктических морей.

Соленость на поверхности в общем увеличивается с юго-запада к северо-востоку. Зимой и весной она равна  $4—5\%$  вблизи устьев Колымы и Индигирки, достигает величин  $24—26\%$  у островов Медвежьих, увеличивается до  $28—30\%$  в центральных районах моря и повышается до  $31—32\%$  на его северных окраинах. Летом в результате притока речных вод и таяния льдов величины поверхностной солености уменьшаются до  $18—22\%$  в прибрежной зоне,  $20—22\%$  у островов Медвежьих, до  $24—26\%$  на севере, у кромки тающих льдов.

Зимой на большей части моря соленость незначительно повышается от поверхности до дна. Лишь в северозападном районе, куда проникают океанские воды с севера, соленость увеличивается от  $23\%$  в верхнем слое толщиной  $10—15$  м до  $30\%$  у дна. Вблизи устьевых участков верхний опресненный слой до горизонтов  $10—15$  м подстилают более соленые воды. С конца весны и в течение лета на свободных ото льда пространствах образуется опресненный слой толщиной  $20—25$  м, под которым соленость увеличивается с глубиной. Следовательно, в мелководных районах (до глубин  $10—20$  и даже до  $25$  м) распреснение охватывает всю толщу вод. В более глубоких районах на севере и на востоке моря на горизонтах  $5—10$  м, а местами  $10—15$  м соленость резко увеличивается, а далее плавно и немного повышается до дна.

В осенне-зимний сезон плотность воды выше, чем весной и летом. Плотность больше на севере и на востоке, чем на западе моря, куда проникают опресненные воды из моря Лаптевых. Однако эти различия невелики. Обычно плотность увеличивается с глубиной. Ее распределение по вертикали сходно с ходом солености.

Различная степень переслоенности вод создает неодинаковые условия для развития перемешивания в разных районах Восточно-Сибирского моря. На относительно слабо стратифицированных и свободных ото льдов пространствах

сильные ветры летом перемешивают воду до горизонтов 20—25 м. Следовательно, в районах, ограниченных глубиной 25 м, ветровое перемешивание распространяется до дна. В местах резкого расслоения вод по плотности ветровое перемешивание проникает лишь до горизонтов 10—15 м, где его ограничивают значительные вертикальные градиенты плотности.

Осенне-зимняя конвекция в Восточно-Сибирском море на глубинах 40—50 м, которые занимают более 70% всей его площади, проникает до дна. К концу холодного сезона зимняя вертикальная циркуляция распространяется до горизонтов 70—80 м, где ее ограничивает большая вертикальная устойчивость вод.

### ***3.2.5 Ледовый режим***

Восточно-Сибирское море — самое ледовитое из морей Советской Арктики. С октября—ноября по июнь—июль оно полностью покрыто льдом. В это время преобладает принос льдов из Арктического бассейна в море в отличие от других морей Арктики, где превалирует выносной дрейф льда. Характерная особенность льдов Восточно-Сибирского моря — значительное развитие припая зимой. При этом он наиболее широко распространяется в западной, мелководной части моря и занимает узкую прибрежную полосу на востоке моря. На западе моря ширина припая достигает 400—500 км. Здесь он соединяется с припаем моря Лаптевых. В центральных районах его ширина 250—300 км и к востоку от м. Шелагского — 30—40 км. Граница припая приблизительно совпадает с изобатой 25 км, которая проходит в 50 км к северу от Новосибирских островов, затем поворачивает на юго-восток, приближаясь к побережью материка у м. Шелагского. К концу зимы толщина припая достигает 2 м. С запада на восток толщина припая уменьшается. За припаем располагаются дрейфующие льды. Обычно это однолетний и двулетний лед толщиной 2—3 м. На самом севере моря встречается многолетний арктический лед. Преобладающие зимой ветры южных румбов часто относят дрейфующие льды от северной кромки припая. В результате этого появляются значительные пространства чистой воды и молодых льдов, образующие на западе Новосибирскую и на востоке Заврангелевскую стационарные заприпайные полыньи.

В начале лета после вскрытия и разрушения припая положение кромки льдов определяется действием ветров и течений. Однако льды всегда встречаются к северу от полосы о. Врангеля — Новосибирские острова. В западной части моря на месте обширного припая формируется Новосибирский ледовый массив. Он состоит преимущественно из однолетних льдов и к концу лета обычно разрушается. Подавляющая часть пространства на востоке моря занята отрогом Айонского океанического ледяного массива, который в значительной мере образует тяжелые многолетние льды. Его южная периферия в течение всего года почти примыкает к побережью материка, определяя ледовую обстановку в море.

Основная особенность морского порта Певек заключается в том, что это замерзающий порт, ледокольная проводка в нем не осуществляется. Навигация в морском порту открыта с июля по октябрь.

В акватории порта в летние месяцы встречаются плавающие льдины при ветрах северных направлений. Наблюдаются стонно-нагонные колебания уровня моря, достигающие при нагоне воды 2 метров, при стоне – 1,4 метра от среднего уровня. При скорости ветра 15 м/с ветровое течение достигает скорости 1,5 узла.

### **3.3 Геолого-геоморфологические условия**

#### **3.3.1 Геологическое строение**

Территория размещения объектов представляет граничную зону между элювиально-делювиальными (e-d), делювиальными (d) отложениями голоценового и плейстоценового времени, сползающих с сопок и морскими отложениями (m), пересекаемые с лагунно-морскими (lm) плейстоценового и голоценового возраста. Делювиальные и элювиально-делювиальные отложения имеют преимущественно слабонаклонное залегание, а морские субгоризонтальное. В соответствии с картами общего сейсмического районирования ОСР- 97 г. Карта А (10 % вероятность превышения значений в ближайшие 50 лет) – г. Певек относится к району с расчетным значением сотрясения оцениваемом в 6 баллов по 10 бальной шкале. Современные отложения (QIV) представлены аллювиальными, морскими, элювиально-делювиальными и делювиальными образованиями. Аллювием выполнены русла, поймы и первые надпойменные террасы почти всех водотоков района. Аллювий сложен хорошо окатанной галькой с валунами до 10 %. Аллювий некоторых водотоков, пересыхающих летом, сложен дресвой и аркозовыми песками. Часто встречаются переотложенные остатки костей млекопитающих и стволов деревьев. Элювиально-делювиальные и делювиальные образования представлены супесями, суглинками, суглинками щебенистыми, щебенистыми грунтами, покрывают склоны водоразделов и пологие борта речных долин. Литология их зависит от состава разрушаемых пород. Там, где выходят гранитоиды и роговики, рыхлый покров сложен глыбами различной крупности до 3 м в поперечнике; на остальной территории преобладает щебень, дресва и мелкозем. Мощность рыхлых отложений 0-10 м. Территория нефтебазы расположена в районе со сплошным распространением многолетнемерзлых пород. Из особенностей формирования многолетнемерзлых пород в данном районе стоит выделить мерзлоту под морем и возможное формирование многолетнемерзлых пород под лаймом. По фондовым данным на территории Чаунского района мощность многолетнемерзлых пород составляет 100-250 м. Температура в грунте вирирует и зависит от следующих факторов: снегонакопления, литологии и экспозиции склонов и составляет от -3,1 –С до -4,00<sup>0</sup> С. Все грунты относятся по типу криотекстуры к массивным, исключением является льдистая толща (ледяной грунт. По степени льдистости грунты на нефтебазе относятся к широкому спектру от слабольшдистых (галечниковые и насыпные грунты) до очень сильнольдистых (ледяной грунт). По

степени засоления грунты делятся на сильно засоленные (пески на косе), средnezасоленные (морские галечники) и слабозасоленные склоновые отложения. По типу засоления грунты относятся к морскому. По температурно-прочностным характеристикам грунты относятся к твердомерзлым. Глубина сезонного оттаивания грунтов составляет 2,5 для крупнообломочных грунтов и 1,1 для глинистых и песчаных грунтов.

### **3.3.2 Гидрогеологические условия**

В районе выделяют два типа подземных вод: надмерзлотные и подмерзлотные. Надмерзлотные воды подразделяются на воды сезонно – талого слоя и воды подрусловых таликов. Воды сезонно–талого слоя развиты на пологих склонах водоразделов, в террасах и поймах рек и являются сезонно–промерзающими. В начале зимы они промерзают, а в летнее время (с середины июня по конец октября) питают поверхностные и подрусловые потоки. На участках неглубокого залегания многолетней мерзлоты грунтовые воды сезонно-талого слоя вызывают заболоченность долин и пологих склонов водоразделов. Питание этих вод происходит за счет атмосферных осадков.

## **3.4 Растительный и животный мир**

### **3.4.1 Растительность**

Рассматриваемая территория расположена в зоне северной тундры, поэтому на участках без насыпного грунта распространена тундровая растительность, представленная мхами (сфагнум), лишайниками (ягель), кустарничками (голубика, брусника, багульник), а также травянистой осоковой растительностью. Из почв на нефтебазе распространены тундровые каменистые интразональные гумусированные кислые. Район характеризуется развитием угнетённых форм лишайников и мхов арктической тундры, комбинации сухих кустарничковых, разнотравно-кустарничковых, мохово-лишайниковых и лишайниковых пятнистых и цельнопокровных щебнистых тундр (брусника – *Vaccinium vitis-idaea*, голубика *Vaccinium uliginosum*, шикша голарктическая – *Empetrum subholarcticum*, остролодочник чукотский – *Oxytropis czukotica*, лапчатка – *Potentilla uniflora*, *Potentilla egedei*, вейник Хольма – *Calamagrostis holmii*, зубровка альпийская *Hierochloe alpine*, иван-чай *Chamerion*, бескислица ползучая – *Rusciniella phryganodes*, камнеломка арктолиторальная – *Saxifraga arctolitoralis*, камнеломка мерка – *Saxifraga merckii*, осока медвежья – *Carex ursina* Dew). Растительный покров возник под влиянием хозяйственной деятельности человека и представлен сеgetальными и рудеральными сообществами, произрастающими в промышленных зонах. На рассматриваемом участке преимущественно распространён насыпной грунт - слежавшийся грунт, щебень и отсутствуют краснокнижные растения, а также растения редких видов.

### 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; широконоски; 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.

Биологическая продуктивность северных морей относительно низка. Максимальное количество зоопланктона отмечается здесь в период «биологического лета» и достигает 1 г/м<sup>3</sup>.

В зоне действия пресных вод продуктивность приморских участков увеличивается с ростом солености.

Особый интерес представляет район Новосибирского мелководья, захватывающий в основном море Лаптевых и частью — Восточно-Сибирское море. Несмотря на то, что биомасса макробентоса Новосибирского мелководья на два порядка ниже, чем на шельфах южного Сахалина и Восточной Камчатки, значение его для нагула полупроходных сиговых рыб велико.

В Восточно-Сибирском море известны 621 бентосных организма.

Рыбохозяйственное значение шельфов морей Лаптевых и Восточно-Сибирского определяется еще тем, что здесь живут и размножаются такие промысловые рыбы, как тихоокеанская сельдь, восточносибирская треска, корюшка азиатская и полярная камбала.

Ихтиофауна морей Лаптевых и Восточно-Сибирского насчитывает 20 видов: сем. осетровые — 1 вид, сельдевые — 1 вид, лососевые — 3 вида, сиговые — 5 видов, корюшковые — 1 вид, рогатковые — 1 вид, камбаловые — 1 вид, тресковые — 4 вида, бычковые — 3 вида. Из них постоянно в море обитают 12 видов, 5 видов используют опресненные участки для нагула. Здесь нагуливаются ценные промысловые виды, составляющие основную часть вылова рыбы в



республике. Условия их нагула неизвестны, изучения кормовой базы проводились эпизодически.

Морские млекопитающие морей Лаптевых и Восточно-Сибирского представляют одну из важных составных частей их биологических ресурсов. Для Восточно – Сибирского моря описано 10 видов морских млекопитающих, некоторых из них можно причислить к редким видам для этого региона. Так, в восточной части Восточно-Сибирского моря отмечены хохлач, ларга, крылатка, калан, гренландский кит. Эти 5 видов являются заходящими, редкими для этих вод и постоянных скоплений не образуют.

Достаточно распространены в морях белуха, нарвал, морской заяц (лахтак) и нерпа.

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).

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. В неледовый период предпочитает держаться в шельфовой зоне моря, а с началом хода лососевых рыб концентрируется у рек, в которые на нерест идет рыба.

Лактак (*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 лактака 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 молодым мигрирует для нагула в Чукотское и Восточно-Сибирское моря. 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.

*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, М ечегменском, 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.

Все виды морских млекопитающих, 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, TInRO. — 2003).

На территории Чаунского района Чукотского автономного округа, прилегающей к объекту, обитают (приложение 4):

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

- млекопитающие – белый медведь;

- птицы – белоклювая гагара, черная казарка, кречет, сапсан, белая сова.

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

Численность охотничье-промысловых животных (особей) составляет:

Вид охотничьих ресурсов	Среднемноголетняя 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

### **3.4.3 Водные биологические ресурсы**

Чаунская губа - обширный морской залив Северного Ледовитого океана, принадлежащий восточной части бассейна Восточно - Сибирского моря Чукотского автономного округа. Главный порт Певек. Административно входит в состав Чаунского района Чукотского автономного округа. Длина залива 150 км, ширина 100 км, глубина губы не превосходит 20 м, за исключением пролива Певек, где она достигает 31 м.

Сообщается с ним тремя проливами: Малым Чаунским (с западной стороны острова Айон), Средним (между островами Айон и Большой Роутан) и Певек (с восточной стороны острова Большой Роутан).

Бассейн губы включает много мелких рек: Пьюотайпываам, Млельын, Тъэюкууль, Ичувеем, Паляваам, Чаун, Пучъэвеем, Лелювеем, Кремянка, Ытыккуульвеем, Емыккывьян, Раквазан и более мелкие. В речную систему Ичувеема входят реки Средний Ичувеем и Каатырь.

Чаунская губа и прилегающие к ней участки суши являются районом повышенного биоразнообразия, высокой биопродуктивности, высокой концентрации видов эндемиков и реликтовых сообществ.

В ихтиологическом отношении Чаунская губа остается одним из наименее изученных регионов Российской Арктики. Ихтиофауна Чаунского рыбохозяйственного района и Чаунской губы Восточно- Сибирского моря представлены пресноводными, проходными, полупроходными и морскими видами: сибирская минога, обыкновенный гольян, обыкновенная щука, тихоокеанская сельдь, малоротая корюшка, азиатская зубастая корюшка, дальневосточная мойва, ледовитоморский (арктический) омуль, сиг- пыжьян, сибирская ряпушка, чир, муксун, нельма, хариусовые, восточносибирский хариус.

Наиболее ценными объектами ихтиофауны в Чаунской губе являются представители семейства лососевых: кета, чавыча, кижуч, нерка, горбуша.

Морские млекопитающие Восточно-Сибирского моря представляют одну из важных составных частей их биологических ресурсов. В Восточно-Сибирском море описано 10 видов морских млекопитающих, некоторых из них можно

причислить к редким видам для этого региона. Так, в восточной части Восточно-Сибирского моря отмечены хохлач, ларга, крылатка, калан, гренландский кит. Эти 5 видов являются заходящими, редкими для данных вод и постоянных скоплений не образуют. Крайние восточные моря российской Арктики важное место летнего откорма двух видов китов из Тихого океана: серых китов чукотско-калифорнийской популяции и полярных, или гренландских. Обычными видами для Чаунской губы являются: кольчатая нерпа, лахтак, морж, касатка и белый медведь.

В Красную книгу Чукотского автономного округа занесен западный слизистый подкаменщик.

В Красную книгу Севера Дальнего Востока России занесены сиг-востряк, западный слизистый подкаменщик. В Красную книгу России занесена нельма, арктический омуль.

На территории Чаунского 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 Чаунском районе, на которой проводит свои технологические операции по сливу светлых нефтепродуктов АО «Чукотснаб» на Причале нефтебазы г. Певек.

Согласно письмам Департамента природных ресурсов и экологии Чукотского автономного округа в границе указанной промплощадки отсутствуют особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, а также их охранные зоны. Копии писем представлены в Приложении 4.

На территории Чукотского автономного округа образованы следующие ООПТ федерального значения государственный природный заповедник «Остров Врангеля» и национальный парк «Берегиня».

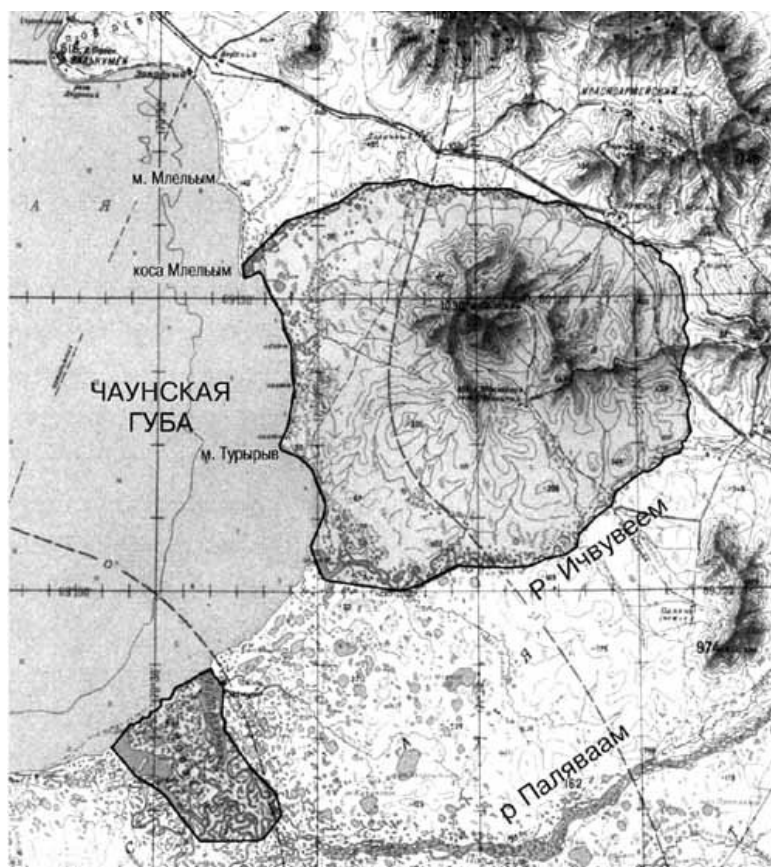
Сведения об ООПТ, образованных на территории административных районов Чукотского автономного округа приведены по данным официального сайта Правительства ЧАО Чукотский автономный округ ([xn--80atarud1a.xn--p1ai](http://xn--80atarud1a.xn--p1ai)).

Обобщенные сведения о расположении рассматриваемой промплощадки АО «Чукотснаб» относительно ближайших ООПТ приведены в таблице 3.8.

Таблица 3.8- Расположение промплощадки АО «Чукотснаб» нефтебазы АО «Чукотснаб» относительно ближайших ООПТ

Промплощадка	Наименование ООПТ	Расстояние, км
Причал и нефтебаза	государственный природный (охотничий) заказник "Чаунская губа"	53

Заказник располагается в Чаунском районе, площадь 210,5 тыс. га, образован постановлением главы администрации округа от 10.10.95 г. № 331, сроком на 10 лет до 2005 года. Образован из действовавшего ранее заказника "Теюкууль" и участка "Усть-Чаун", бывшего стационара ИБПС, площадью 10,5 тыс. га. В настоящее время сроки действия работы заказника продлены и уточнены его границы:



Основная территория расположена в 50 км к юго-востоку от г. Певек и включает в себя горный массив горы Пытлян (1030 м) в западной части хребта Ичвувеем на правом берегу р. Ичвувеем.

Сохранение мест массового гнездования водоплавающих птиц и их массовых стоянок на весенних и осенних перелетах, редких и реликтовых видов растительности, мхов и лишайников. Во флоре района зарегистрировано 252 вида сосудистых растений (охраняется редкий вид ясколка крупная). Орнитофауна заказника может включать до 50 видов пластинчатоклювых (утиных, гусей и лебедей), веслоногих, ржанкообразных (чаек, чистиковых и куликов), гагаро-, журавле-, соколо-, сово-, куро- и воробьинообразных, других перелетных птиц, места гнездования которых охраняются.

Особо охраняемые природные комплексы и объекты: в районе устья р. Чаун найдена ясколка крупная *Cerastium maximum*, обычно встречающаяся на степоидах, места гнездований лебедей, гуся-гуменника, белолобого гуся, ржанкообразных и других перелетных птиц.

### ***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.

В границах промплощадок АО «Чукотснаб» отсутствуют территории и/или акватории водно-болотных угодий и ключевые орнитологические территории.

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



Рисунок 3.5. Карта-схема расположения промплощадки АО «Чукотснаб» по отношению к ключевым орнитологическим территориям (КОТР)

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

На территории Чаунского муниципального района Чукотского АО рыбоохранные и рыбохозяйственные зоны не установлены.

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

Согласно Водному Кодексу РФ (с изменениями на 8 декабря 2020 года, редакция действ. с 01.01.2021 г.), ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- 1) до десяти километров - в размере пятидесяти метров;
- 2) от десяти до пятидесяти километров - в размере ста метров;
- 3) от пятидесяти километров и более - в размере двухсот метров.

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

водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере пятидесяти метров.

Ширина водоохранной зоны моря составляет пятьсот метров.

Участок строительства расположен в непосредственной близости (на берегу) пролива Певек.

Ручей без названия проходит по территории нефтебазы в бетонном лотке. Согласно ч. 10 ст. 65 Водного кодекса водоохранная зона ручья, проходящего по территории, не устанавливается. За пределами территории нефтебазы Певек водоохранная зона ручья составляет 50 м.

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны определяется по морю, к бассейну которой относится водный объект. Пролив Певек относится к бассейну Восточно-Сибирского моря. Ширина водоохранной зоны для пролива Певек составляет 500 м (ч.8 ст. 65 ВК РФ).

Соответственно, ширина водоохранной зоны пролива Певек составляет 500 м (согласно ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации).

Ширина рыбоохранной зоны составляет 500 м (согласно ст. 48 ФЗ №166 от 20.12.2004).

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны определяется по морю, к бассейну которой относится водный объект. Пролив Певек относится к бассейну Восточно-Сибирского моря. Ширина водоохранной зоны для пролива Певек составляет 500 м (ч.8 ст. 65 ВК РФ).

Таблица 4.8.1 – Определение ширины водоохранной зоны, прибрежной защитной полосы

Наименование водотока	Протяженность, км	Водоохранная зона, м	Прибрежная защитная полоса, м
руч. Без названия	1,7	50	50
пролив Певек	14	500	50

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

Согласно письмам администраций Чаунского муниципального района, в границе промплощадки нефтебазы АО «Чукотснаб» отсутствуют источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны (приложение 4).

### **Зоны иных ограничений**

Информация о зонах иных ограничений приведена на основании документации территориального планирования, на территории которого находится промплощадка АО «Чукотснаб».

В границах промплощадки 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 сибирезвенных захоронений;
- памятники историко-культурного (в том числе археологического) наследия и их охранные зоны (приложение 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 4.

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>	55
Азота оксид, мкг/м <sup>3</sup>	38
Углерода оксид, мг/м <sup>3</sup>	1,8

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».

### 3.7 Социально – экономические условия

Информация о социально-экономических условиях района изысканий представлена по материалам информационного ресурса Администрации городского округа Певек (<https://gorevek.ru>).

Граница городского округа Певек проходит вдоль берега Восточно-Сибирского моря и включает в себя острова Чаунской Губы: о. Айон, о. Большой Роутан. Городской округ Певек граничит с Анадырским и Билибинским муниципальными районами, городским округом Эгвекинот. Административным центром городского округа Певек является город Певек (самый северный город России).

Общая протяжённость территории с севера на юг составляет 330 км, с запада на восток 290 км, площадь - 6 512 349 га. В состав территории городского округа входят: город Певек; сёла: Айон, Апапельгино, Биллингс, Рыткучи, Янранай; посёлки городского типа, находящиеся в стадии ликвидации: Бараниха, Валькумей, Быстрый, Комсомольский, Красноармейский, Южный.

Численность населения городского округа Певек по состоянию на 1 января

2019 года составляет 5038 человек.

Среднегодовая численность постоянного населения в 2019 г. по отношению к предыдущему году составила 97,22 %. Коэффициент рождаемости на 1000 человек населения в 2019 году составил 10,5 чел., коэффициент смертности – 10,1 чел., коэффициенты естественной убыли -11,76 % (по отношению к 2018 г.).

Национальный состав, следующий: русские, чукчи, украинцы, татары, белорусы, молдаване, калмыки. Из числа коренных малочисленных народов Чукотки проживают 1 298 чел. Из них: чукчи – 1 292 чел., эвены – 1 чел., коряки – 2 чел., якуты (саха) – 1 чел., ламуты – 2 чел. Уровень жизни населения. В 2019 году среднедушевые денежные доходы населения составили 65 539,15 руб. (увеличились на 1,6 % по отношению к 2018 г.). Численность населения с дежными доходами ниже величины прожиточного минимума составило 15, 8 % от общей численности населения.

Численность экономически активного населения в 2019 г. составила 4021 чел. Уровень зарегистрированной безработицы – 1 % (на конец 2019 г.). Чаунский район является самым развитым промышленным районом Чукотки, один из крупнейших транспортных узлов. Аэропорт Певек – второй по размеру на Чукотке, связан постоянными авиалиниями с городами Москвой и Анадырем, и расположен на расстоянии 19 км от городского округа Певек.

## 4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ЕЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

### 4.1 Атмосферный воздух

Согласно свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (НВОС) нефтебазе АО «Чукотснаб» присвоены II категория на НВОС (приложение 2).

Состав и количественные характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух нефтебазы АО «Чукотснаб» на существующее положение приняты согласно Проекта ПДВ и инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ на существующее положение.

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

##### Причал

Перечень перегружаемых грузов, являющихся источниками загрязнения атмосферы, включает в себя нефтепродукты.

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.

##### Причал и Нефтебаза АО «Чукотснаб»

Источниками выбросов на площадке являются:

1 котельная	0001	дымовая труба	Организованный точечный
1 котельная	0002	вент.патрубок расходного склада котельной	Организованный совокупность точечных
2 Резервуарный парк	0003	дыхательный клапаны РВ №15,16,17,18	Организованный совокупность точечных
2 Резервуарный парк	0004	дыхательные клапаны РВ №12, 13, 14	Организованный совокупность точечных
2 Резервуарный парк	0005	дыхательные клапаны РВ №43,44,49,50	Организованный совокупность точечных
2 Резервуарный парк	0006	дыхательные клапаны РВ №45,46,51,52	Организованный совокупность точечных

2 Резервуарный парк	0007	дыхательные клапаны РВ №53,54	Организованный совокупность точечных
2 Резервуарный парк	0008	дыхательные клапан РВ №19,20,21	Организованный совокупность точечных
2 Резервуарный парк	0009	дыхательные клапан РВ №73,74	Организованный совокупность точечных
2 Резервуарный парк	0010	дыхательные клапан РВ№40	Организованный совокупность точечных
2 Резервуарный парк	0011	дыхательный клапан РВ №41	Организованный
2 Резервуарный парк	0012	дыхательный клапан РВ№42	Организованный точечный
2 Резервуарный парк	0013	дыхательный клапан РВ№56	Организованный точечный
2 Резервуарный парк	0014	дыхательный клапан РВ№47	Организованный точечный
2 Резервуарный парк	0015	дыхательный клапан РВ №48	Организованный точечный
2 Резервуарный парк	0016	дыхательный клапан РВ№55	Организованный точечный
3 Гараж	0017	В1 (вент.выбросы)	Организованный точечный
12 Склад ангарного типа	0018	В3 (вент.выбросы)	Организованный точечный
10 Здание СТО	0019	В1 (пом.101, 102)	Организованный точечный
10 Здание СТО	0020	В2 (пом.103, 104)	Организованный точечный
10 Здание СТО	0021	В3 (пом. 105, 107, 108, 110)	Организованный точечный
10 Здание СТО	0022	В4 (пом.111,	Организованный
10 Здание СТО	0023	В5.2 (пом.118)	Организованный
10 Здание СТО	0024	В9 (пом.106)	Организованный точечный
10 Здание СТО	0025	МО2 (пом.109)	Организованный
10 Здание СТО	0026	МО3 (пом.109)	Организованный точечный
10 Здание СТО	0027	МО4 (пом.119)	Организованный точечный
10 Здание СТО	0028	МО5 (пом.119)	Организованный точечный
10 Здание СТО	0029	МО6 (пом.119)	Организованный точечный

10 Здание СТО	0030	МО7 (пом. 119)	Организованный точечный
11 Насосная станция	0031	технологическая насосная станция №1	Организованный точечный
9 Пром.блок	0032	В (помещение сжатого	Организованный точечный
9 Пром.блок	0033	В (мастерская слесарей)	Организованный точечный
7 Здание лаборатории	0034	В1 лабор.	Организованный точечный
8 Здание механических мастерских	0035	В1 станочный цех	Организованный точечный
8 Здание механических мастерских	0036	В2 мастерская слесарей	Организованный точечный
11 Насосная станция	0037	ВЕ1-ВЕ3 (технологическая насосная станция №2)	Организованный точечный
11 Насосная станция	0038	В3 (технологическая насосная	Организованный точечный
13 Здание строительной группы	0039	Циклон 15-450	Организованный точечный
13 Здание строительной группы	0040	В6 (вытяжка окрасочной камеры)	Организованный точечный
13 Здание строительной группы	0041	В1 (ЗСГ)	Организованный точечный
6 Очистные сооружения	0042	вент.патрубок ОС ХБСВ	Организованный точечный
6 Очистные сооружения	0043	вент.патрубок ОС ПЛСВ	Организованный точечный
5 ДГУ	0044	дымовая труба ДГУ (поз.39)	Организованный точечный
5 ДГУ	0045	дымовая труба ДГУ (поз.5)	Организованный точечный
4 Наливная эстакада	6046	АНС	Неорганизованный площадной
Внутренний проезд	6047	Территория предприятия	Неорганизованный площадной

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, нефтепродуктов на нефтебазе АО «Чукотснаб» на Причале нефтебазы г. Певек 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» 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 фонового загрязнения 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  $q_m > 0,1$ . Где:  $q_m$  – 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  $q_m < 0,1$ , учет фонового загрязнения 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» № 323-2/3-471 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» (с изменениями на 28 февраля 2022 года), причал и нефтебаза относится к III классу с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 300 м.

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.

Шаг сетки расчетного прямоугольника принят 300 м (расстояние до ближайшей жилой зоны - 2720 м).

Анализ результатов расчета рассеивания показал, что по всем рассмотренным ингредиентам, максимальные приземные концентрации при эксплуатации нефтебазы на границе санитарно-защитной зоны не превышают ПДК м.р., ПДК с.с, ПДК с.г.

Размеры санитарно-защитной зоны нефтебазы по фактору атмосферного загрязнения вредными веществами соответствуют допустимым.

Расчеты приземных концентраций на границе СЗЗ, в расчетных точках приведены в Приложениях 5. Карты с изолиниями максимальных приземных концентраций приведены в графической части.

На основании анализа проектных решений воздействие объекта на атмосферный воздух характеризуется следующими качественными параметрами:

- по интенсивности воздействия - среднее (не прогнозируются крупномасштабные необратимые изменения в окружающей среде с перестройкой основных экосистем);

- по масштабу воздействия - локальное (не прогнозируется воздействие регионального и трансграничного распространения);

- по продолжительности воздействия - долгосрочное (определяется как сроком эксплуатации объекта);

- по вероятности наступления необратимых последствий – необратимые последствия отсутствуют (показатели качества атмосферного воздуха после прекращения деятельности будут определяться только природными процессами).

В целом, прогнозируемое воздействие на атмосферный воздух оценивается как допустимое.

Необходимым условием безопасного проживания населения является обеспечение требуемого качества атмосферного воздуха, в том числе за счет установления санитарно-защитной зоны, отделяющей источники негативного воздействия от жилых и рекреационных территорий.

Расчет рисков не выполняется, так как вероятность причинения вреда жизни или здоровью граждан, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений с учетом тяжести этого вреда низкая.

### 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» предлагается выбросы **всех загрязняющих веществ** классифицировать как допустимые (ПДВ) и установить на уровне расчетных значений.

Таблица 4.1 - Прогнозируемое выбросы загрязняющих веществ промплощадки АО «Чукотснаб»

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0113	Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	ПДК с/с	0,15000	3	0,0000000	0,000002
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК с/с	0,04000	3	0,0308000	0,058938
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0000000	0,000002
0146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь окись; тенорит)	ПДК с/с	0,00200	2	0,0000000	0,000287
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	ОБУВ	0,01000		0,0000131	0,000017
0155	диНатрий карбонат	ПДК м/р	0,15000	3	0,0000000	0,005690
0168	Олово (II) оксид	ПДК с/с	0,02000	3	0,0000000	0,000001
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	ПДК м/р	0,00100	1	0,0000000	0,000001
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,2272750	4,113129
0303	Аммиак (Азота гидрид)	ПДК м/р	0,20000	4	0,0000926	0,002917
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,0375933	0,601969
0322	Серная кислота (по молекуле H <sub>2</sub> SO <sub>4</sub> )	ПДК м/р	0,30000	2	0,0000000	0,000001
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	0,0342154	0,432337
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,0976618	1,305690
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,00800	2	0,0012491	0,016923
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	1,0987094	4,847256
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,02000	2	0,0000000	0,000002
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,0000000	0,000007
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0027900	0,087900
0415	Смесь предельных углеводородов C <sub>1</sub> H <sub>4</sub> -C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	ПДК м/р	200,00000	4	1,9731721	2,870626
0416	Смесь предельных углеводородов C <sub>6</sub> H <sub>14</sub> -C <sub>10</sub> H <sub>22</sub>	ПДК м/р	50,00000	3	0,4840417	0,809313
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р	1,50000	4	0,0654640	0,098422
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,30000	2	0,0524976	0,055879
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0038840	0,297014
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,60000	3	0,0382668	0,066392
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,02000	3	0,0013135	0,002098
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0000000	0,000006
1071	Гидроксibenзол (фенол)	ПДК м/р	0,01000	2	0,0000046	0,000143



1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0000068	0,047143
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,01200	4	0,0000046	0,000143
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,00000	4	0,0052496	16,001779
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,1210920	1,719544
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05000		0,0034700	0,012146
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,0000000	0,292500
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,00000	4	0,3899499	4,344357
2868	Эмульсол	ОБУВ	0,05000		0,0000000	0,000002
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,0000000	0,193050
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>	ПДК м/р	0,30000	3	0,0000000	0,000003
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04000		0,0132200	0,022024
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,50000		0,0000000	0,000438
Всего веществ : 40					4,6820368	38,306091
в том числе твердых : 15					0,0782485	0,712802
жидких/газообразных : 25					4,6037883	37,593288
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6004	(3) 303 333 1325					
6005	(2) 303 1325					
6010	(4) 301 330 337 1071					
6022	(2) 113 330					
6034	(2) 184 330					
6035	(2) 333 1325					
6038	(2) 330 1071					
6040	(5) 301 303 304 322 330					
6041	(2) 322 330					
6043	(2) 330 333					
6053	(2) 342 344					
6204	(2) 301 330					
6205	(2) 330 342					

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» (с изменениями на 28 февраля 2022 года), причал и нефтебаза относится к III классу с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны (СЗЗ) 300 м.

В границах ориентировочной санитарно-защитной зоны отсутствуют нормируемые объекты.

Ситуационные карты-схемы с указанием границ площадок АО «Чукотснаб», 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:

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

## 4.2 Воздействие физических факторов

### 4.2.1 Характеристика источников акустического воздействия на существующее положение

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								LA, дБА	LAmax, 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 Буксиры	51	54	57	59	61	59	56	51	65	70

#### 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 жилой 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 II-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

№	Расчетная точка	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
1	Граница СЗЗ	45.4	44.9	42.9	35.9	30.1	27.2	20.3	6.5	0	33.50	44.50

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 АО «Чукотснаб» по выгрузке светлых нефтепродуктов с танкеров предусмотрена в границах причала.

На территории Чаунского 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.

Согласно письмам администраций Чаунского муниципального района, в границах промплощадки 2 отсутствуют источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны (приложение 4).

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

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

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» 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 расположена в пределах прибрежной полосы, а также прилегающей части суши к Чаунской губе.

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 асфальтобетонным 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, как одна из составляющих геологической среды, не имеют непосредственного контакта с возможными источниками загрязнения.

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 на Причале нефтебазы г. Певек используются ОА «Чукотснаб» в соответствии с документами о праве собственности (приложение 1).

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 издадут 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.

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, 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 проведения 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 натурных 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 ПНООЛР, разработанного для АО «Чукотснаб».

Годовой норматив образования отходов на нефтебазе АО «Чукотснаб» представлен в таблице 4.7

Таблица 4.7 Годовой норматив образования отходов нефтебазе АО «Чукотснаб»

Код по ФККО	Наименование отходов	Норматив образования отходов, т/год	Примечание
4 71 101 01 52 1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	19,789 кг/год	97 шт/год
<b>Итого I класса опасности</b>			<b>0,019</b>
9 20 110 01 53 2	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	0,801	От обслуживания автотранспортных средств
<b>Итого II класса опасности</b>			<b>0,801</b>
4 06 110 01 31 3	отходы минеральных масел моторных	0,285	От обслуживания автотранспортных средств
4 06 120 01 31 3	отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	0,322	От обслуживания автотранспортных средств
4 06 150 01 31 3	отходы минеральных масел трансмиссионных	0,375	От обслуживания автотранспортных средств

4 06 350 01 31 3	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	44,744	БОС
4 13 100 01 31 3	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	0,123	От обслуживания автотранспортных средств
9 11 200 02 39 3	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	148,425	Очистка резервуаров
9 21 302 01 52 3	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	0,014	От обслуживания автотранспортных средств
<b>Итого III класса опасности</b>			<b>194,288</b>
4 02 110 01 62 4	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившие потребительские свойств, незагрязненная	0,713	
4 81 203 05 52 4	картриджи печатных устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	0,023	
7 32 100 01 30 4	отходы (осадки) из выгребных ям	1800	Фактическое образование
7 33 100 01 72 4	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированные (исключая крупногабаритный)	5,74	

7 33 310 01 71 4	счет с территории предприятий малоопасный	0,410	Расчет выполнен не от площади от количества сотрудников
919 202 02 60 4	сальниковая набивка асбеста-графитовая, промасленная (содержание масла менее 15%)	0,011	По фактическому образованию
9 19 204 02 60 4	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)	0,087+25,654	0,087 т/год от обслуживания автотранспортных средств, 25,654 т/год – от зачистки резервуаров
9 19 205 02 39 4	опилки и стружки древесные,	5,5	Аварийный розлив нефтепродуктов
	загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)		
9 211 10 01 50 4	шины пневматические автомобильные отработанные	1,573	От обслуживание автотранспортных средств
<b>Итого IV класса опасности</b>			<b>1839,711</b>
4 61 010 01 20 5	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	0,689	От обслуживание автотранспортных средств
4 61 200 01 51 5	лом и отходы стальных изделий незагрязненные	54,625	По фактическому образованию

4 051 22 02 60 5	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности	0,625	
<b>Итого V класса опасности</b>			<b>55,939</b>
<b>Всего отходов</b>			<b>2089,185</b>

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 II 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 нормативы качества атмосферного воздуха.

Водоснабжение промплощадок предприятия централизованное по договорам с предприятиями ЖКХ. Хозяйственно-бытовые и ливневые стоки с промплощадок и судов портфлота 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:

- 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 II категории.

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

Преимуществами применяемой технологии на нефтебазе являются:

- применение стендеров - сливно-наливных устройств для производства погрузочно-разгрузочных операций с жидкими продуктами (нефть, нефтепродукты, другие жидкие углеводороды, хим. продукты, вода и др.) между резервуарными парками и танкерами. Стендеры обеспечивают безопасность и высокую скорость подсоединения и отсоединения танкера без загрязнения окружающей природной среды, высокую производительность погрузочно-разгрузочных операций и исключают тяжелый ручной труд;
- применение у резервуаров в резервуарном парке задвижек с электроприводом, дублирующих ручные, что сокращает применение ручного труда;
- применение установок очистки дизельного топлива, топлива ТС-1 и бензина перед отгрузкой потребителям по видам топлива;
- организация узла коммерческого учета на приеме топлива из танкеров; организация автоматических станций налива №1 и №2;
- применение установок улавливания паров бензина при отгрузке потребителям.

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:

- наиболее шумные механизмы оборудуются глушителями двигателей.

Мероприятия по предотвращению и уменьшению возможного негативного воздействия на водную среду при осуществлении намечаемой хозяйственной деятельности АО «Чукотснаб» во внутренних морских водах Российской Федерации 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 портфлота, 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;

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.

## **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 причал Певек, 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.

### **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**

В период летней навигации, причал открыт для захода российских морских судов, с осадкой не превышающей 7,5 метров.

Следствием хозяйственной деятельности является избегание китообразными и ластоногими портовой акватории. Попадание животных в зону работы судов 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 титульного листа Плана ЛРН АО «Чукотснаб» представлен в Приложении 7.

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 на Причале нефтебазы г. Певек, 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**

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.

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 нефтепродуктами г районов Чукотского АО. Доставка нефтепродуктов осуществляется танкером танкерами на причал нефтебазы г. Певек АО «Чукотснаб».

Промышленные площадки расположены в границах водоохраных 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.

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 Документы на право владения земельным участком, лицензия на право перевозки опасных грузов, документы на танкера

## Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 16.05.2022 г., поступившего на рассмотрение 16.05.2022 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

<b>Земельный участок</b>			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела <u>1</u>	Всего листов раздела <u>1</u> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Номер кадастрового квартала:	87:02:000000
Дата присвоения кадастрового номера:	12.05.2022
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Чукотский автономный округ, Чаунский р-н, г Певек
Площадь:	431781 +/- 230 кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	данные отсутствуют
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	87:02:030011:26, 87:02:030011:27
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор	ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	инициалы, фамилия

М.П.

## Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости Сведения о характеристиках объекта недвижимости

<b>Земельный участок</b>			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____ Раздела <u>1</u>	Всего листов раздела <u>1</u> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Категория земель:	Земли населённых пунктов
Виды разрешенного использования:	склады
Сведения о кадастровом инженере:	Барышева Ольга Александровна №44-14-119
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор	ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о характеристиках объекта недвижимости**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u>  </u> Раздела <u>  1  </u>	Всего листов раздела <u>  1  </u> : <u>  </u>	Всего разделов: <u>  </u>	Всего листов выписки: <u>  </u>
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Сведения необходимые для заполнения раздела 2 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4.1 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4.2 отсутствуют.
Получатель выписки:	Барышева Ольга Александровна

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u>  </u> Раздела <u>  3  </u>	Всего листов раздела <u>  3  </u> : <u>  </u>	Всего разделов: <u>  </u>	Всего листов выписки: <u>  </u>
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

План (чертеж, схема) земельного участка		
		
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.



Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист №	Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : ____	Всего разделов: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502		Всего листов выписки: ____	
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	1521483.9	5468288.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	1521443.43	5468380.71	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	1521443.35	5468382.78	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	1521468.53	5468394.42	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	1521474.11	5468400.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	1521528.79	5468424.72	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	1521563.17	5468439.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	1521605.08	5468456.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	1521622.7	5468471.36	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	1521640.57	5468492.85	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	1521646.62	5468504.32	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	1521648.83	5468521.17	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	1521645.11	5468534.05	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	1521639.36	5468541.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	1521595.61	5468577.04	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист №	Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : ____	Всего разделов: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502		Всего листов выписки: ____	
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
16	1521573.77	5468638.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	1521572.23	5468675.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
18	1521563.97	5468715.26	данные отсутствуют	данные отсутствуют
19	1521544.07	5468776.77	данные отсутствуют	данные отсутствуют
20	1521520.74	5468827.78	данные отсутствуют	данные отсутствуют
21	1521493.94	5468875.04	данные отсутствуют	данные отсутствуют
22	1521461.65	5468906.48	данные отсутствуют	данные отсутствуют
23	1521411.13	5468919.9	данные отсутствуют	данные отсутствуют
24	1521366.46	5468926.59	данные отсутствуют	данные отсутствуют
25	1521322.52	5468926.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
26	1521236.77	5468917.18	данные отсутствуют	данные отсутствуют
27	1521213.62	5468919.91	данные отсутствуют	данные отсутствуют
28	1521172.66	5468926.84	данные отсутствуют	данные отсутствуют
29	1521157.76	5468951.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
30	1521142.77	5468975.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u>    </u> Раздела <u>3.2</u>	Всего листов раздела <u>3.2</u> : <u>    </u>	Всего разделов: <u>    </u>	Всего листов выписки: <u>    </u>
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
31	1521118.67	5469167.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют
32	1521252.49	5469265.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
33	1521233	5469291.86	данные отсутствуют	данные отсутствуют
34	1521283.36	5469366.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют
35	1521230.35	5469439.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
36	1521158.76	5469387.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
37	1521111.67	5469346.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
38	1521106.4	5469341.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
39	1521098.65	5469349.32	данные отсутствуют	данные отсутствуют
40	1521097.73	5469328.7	данные отсутствуют	данные отсутствуют
41	1521097.8	5469322.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
42	1521149.51	5469353.8	данные отсутствуют	данные отсутствуют
43	1521182.97	5469297.77	данные отсутствуют	данные отсутствуют
44	1521099.62	5469247.48	данные отсутствуют	данные отсутствуют
45	1521099.86	5469225.08	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u>    </u> Раздела <u>3.2</u>	Всего листов раздела <u>3.2</u> : <u>    </u>	Всего разделов: <u>    </u>	Всего листов выписки: <u>    </u>
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
46	1521076.97	5469224.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют
47	1521076.33	5469375.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
48	1521088.44	5469435.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
49	1521059.04	5469441.14	данные отсутствуют	данные отсутствуют
50	1521046.32	5469378.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
51	1521046.69	5469290.26	данные отсутствуют	данные отсутствуют
52	1521010.35	5469259.77	данные отсутствуют	данные отсутствуют
53	1520998.17	5469263.15	данные отсутствуют	данные отсутствуют
54	1520882.92	5469183.94	данные отсутствуют	данные отсутствуют
55	1520721.7	5469136.18	данные отсутствуют	данные отсутствуют
56	1520630.33	5469066.94	данные отсутствуют	данные отсутствуют
57	1520476.08	5468983.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
58	1520469.34	5468970.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
59	1520473.57	5468964.72	данные отсутствуют	данные отсутствуют
60	1520495.53	5468932.58	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.



Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>16.05.2022 № 99/2022/467215502</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:000000:4082</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
61	1520478.45	5468930.44	данные отсутствуют	данные отсутствуют
62	1520473.79	5468936.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
63	1520477.67	5468940.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
64	1520472.95	5468947.22	данные отсутствуют	данные отсутствуют
65	1520377.25	5468877.69	данные отсутствуют	данные отсутствуют
66	1520448.2	5468780.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
67	1520473.97	5468719.62	данные отсутствуют	данные отсутствуют
68	1520527.37	5468646.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
69	1520630.52	5468721.06	данные отсутствуют	данные отсутствуют
70	1520641.83	5468755.24	данные отсутствуют	данные отсутствуют
71	1520855.4	5468910.41	данные отсутствуют	данные отсутствуют
72	1520911.66	5468843.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
73	1520959.78	5468883.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
74	1521116.61	5468925.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
75	1521138.47	5468891.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>16.05.2022 № 99/2022/467215502</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:000000:4082</b>	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
76	1521214.3	5468885.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
77	1521233.51	5468887.58	данные отсутствуют	данные отсутствуют
78	1521295.04	5468899.18	данные отсутствуют	данные отсутствуют
79	1521387.43	5468895.29	данные отсутствуют	данные отсутствуют
80	1521444.46	5468887.96	данные отсутствуют	данные отсутствуют
81	1521475.79	5468854.1	данные отсутствуют	данные отсутствуют
82	1521515.01	5468776.05	данные отсутствуют	данные отсутствуют
83	1521546.47	5468685.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
84	1521545.71	5468650.18	данные отсутствуют	данные отсутствуют
85	1521544.51	5468611.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
86	1521452.49	5468554.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
87	1521397.46	5468515.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
88	1521339.17	5468478.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют
89	1521299.33	5468458.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
90	1521286.59	5468493.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____	Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : ____	Всего разделов: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
91	1521264.38	5468499.11	данные отсутствуют	данные отсутствуют
92	1521251.21	5468492.86	данные отсутствуют	данные отсутствуют
93	1521277.54	5468435.57	данные отсутствуют	данные отсутствуют
94	1521198.55	5468393.78	данные отсутствуют	данные отсутствуют
95	1521129.18	5468365.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
96	1521070.72	5468328.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
97	1521032.32	5468310.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
98	1520993.7	5468298.49	данные отсутствуют	данные отсутствуют
99	1520961.19	5468277.99	данные отсутствуют	данные отсутствуют
100	1520926.31	5468265.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
101	1520882.04	5468257.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
102	1520849.77	5468244.08	данные отсутствуют	данные отсутствуют
103	1520740.76	5468178.61	данные отсутствуют	данные отсутствуют
104	1520690.43	5468116.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
105	1520649.2	5468089.33	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____	Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : ____	Всего разделов: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502			
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
106	1520550.17	5468034.43	данные отсутствуют	данные отсутствуют
107	1520580.72	5467972.71	данные отсутствуют	данные отсутствуют
108	1520766.66	5468053.36	данные отсутствуют	данные отсутствуют
109	1520869.04	5468076.99	данные отсутствуют	данные отсутствуют
110	1520955.18	5468113.57	данные отсутствуют	данные отсутствуют
111	1521007.7	5468143.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
112	1521029.04	5468193.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
113	1521072.96	5468215.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
114	1521137.84	5468244.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
115	1521210.92	5468277.95	данные отсутствуют	данные отсутствуют
116	1521346.12	5468338.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
117	1521368.26	5468290.81	данные отсутствуют	данные отсутствуют
118	1521375.23	5468294.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
119	1521398.82	5468250.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
120	1520736.28	5469131.13	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.



Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Описание местоположения земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист №	Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : ____	Всего разделов: ____
16.05.2022 № 99/2022/467215502		Всего листов выписки: ____	
Кадастровый номер:		87:02:000000:4082	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
121	1520735.36	5469130.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
122	1520734.98	5469131.67	данные отсутствуют	данные отсутствуют
123	1520735.9	5469132.05	данные отсутствуют	данные отсутствуют
124	1520695.61	5469114.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
125	1520694.69	5469114.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
126	1520694.29	5469115.26	данные отсутствуют	данные отсутствуют
127	1520695.21	5469115.66	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

**ФГИС ЕГРН**

полное наименование органа регистрации прав

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

**Сведения о характеристиках объекта недвижимости**

На основании запроса от 16.05.2022 г., поступившего на рассмотрение 17.05.2022 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист №	Раздела <b>1</b>	Всего листов раздела <b>1</b> : ____	Всего разделов: ____
17.05.2022 № 99/2022/467349490		Всего листов выписки: ____	
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Номер кадастрового квартала:	87:02:030011
Дата присвоения кадастрового номера:	12.05.2022
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Чукотский автономный округ, Чаунский р-н, г Певек
Площадь:	21562 +/- 51 кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	данные отсутствуют
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	87:02:030011:26
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о характеристиках объекта недвижимости**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>1</b>	Всего листов раздела <b>1</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>17.05.2022 № 99/2022/467349490</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:030011:318</b>	

Категория земель:	Земли населённых пунктов
Виды разрешенного использования:	склады
Сведения о кадастровом инженере:	Барышева Ольга Александровна №44-14-119
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игорной зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

МП

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о характеристиках объекта недвижимости**


<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>1</b>	Всего листов раздела <b>1</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>17.05.2022 № 99/2022/467349490</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:030011:318</b>	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Сведения необходимые для заполнения раздела 2 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют.
Получатель выписки:	Барышева Ольга Александровна

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Описание местоположения земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <u>3</u>	Всего листов раздела <u>3</u> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

План (чертеж, схема) земельного участка			
			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
М.П.		

Раздел 3.2

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Описание местоположения земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <u>3.2</u>	Всего листов раздела <u>3.2</u> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	1521182.97	5469297.77	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	1521149.51	5469353.8	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	1521097.8	5469322.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	1521097.73	5469328.7	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	1521098.65	5469349.32	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	1521106.4	5469341.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	1521111.67	5469346.21	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	1521100.21	5469356.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	1521116.58	5469429.5	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	1521109.78	5469430.87	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	1521234.35	5469987.74	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	1521213.37	5469978.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	1521153.96	5469719.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	1521154.35	5469720.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	1521156.99	5469714.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
М.П.		



Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Описание местоположения земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u>    </u> Раздела <u>3.2</u>	Всего листов раздела <u>3.2</u> : <u>    </u>	Всего разделов: <u>    </u>	Всего листов выписки: <u>    </u>
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
16	1521154.92	5469713.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	1521153.29	5469716.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
18	1521088.44	5469435.19	данные отсутствуют	данные отсутствуют
19	1521076.33	5469375.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
20	1521076.97	5469224.55	данные отсутствуют	данные отсутствуют
21	1521099.86	5469225.08	данные отсутствуют	данные отсутствуют
22	1521099.62	5469247.48	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № <u>    </u> Раздела <u>4</u>	Всего листов раздела <u>4</u> : <u>    </u>	Всего разделов: <u>    </u>	Всего листов выписки: <u>    </u>
17.05.2022 № 99/2022/467349490			
Кадастровый номер:		87:02:030011:318	

План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: <u>87:02:030011:318/1</u>
	
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>4.1</b>	Всего листов раздела <b>4.1</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>17.05.2022 № 99/2022/467349490</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:030011:318</b>	

Учетный номер части	Площадь (м <sup>2</sup> )	Содержание ограничения в использовании или ограничения права на объект недвижимости или обременения объекта недвижимости
1	2	3
1	904	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>4.2</b>	Всего листов раздела <b>4.2</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>17.05.2022 № 99/2022/467349490</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:030011:318</b>	

Сведения о характерных точках границы части (частей) земельного участка

Учетный номер части: 1

Система координат: Заволжск

Зона №

Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
13	1521153.96	5469719.88	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	1521154.35	5469720.07	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	1521156.99	5469714.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
16	1521154.92	5469713.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	1521153.29	5469716.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
23	1521171.04	5469704.73	данные отсутствуют	данные отсутствуют
24	1521181.04	5469749.43	данные отсутствуют	данные отсутствуют
25	1521158.25	5469738.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют
26	1521147.92	5469693.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
27	1521162.41	5469700.59	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

**ФГИС ЕГРН**

полное наименование органа регистрации прав

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

**Сведения о характеристиках объекта недвижимости**

На основании запроса от 16.05.2022 г., поступившего на рассмотрение 16.05.2022 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>1</b>	Всего листов раздела <b>1</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>16.05.2022 № 99/2022/467280767</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:030011:319</b>	

Номер кадастрового квартала:	87:02:030011
Дата присвоения кадастрового номера:	12.05.2022
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Чукотский автономный округ, Чаунский р-н, г Певек
Площадь:	7285 +/- 30кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	данные отсутствуют
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	87:02:030011:26, 87:02:030011:28
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

**Сведения о характеристиках объекта недвижимости**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>1</b>	Всего листов раздела <b>1</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
<b>16.05.2022 № 99/2022/467280767</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:030011:319</b>	

Категория земель:	Земли населённых пунктов
Виды разрешенного использования:	склады
Сведения о кадастровом инженере:	Барышева Ольга Александровна №44-14-119
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны.	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.



Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о характеристиках объекта недвижимости**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>1</b>	Всего листов раздела <b>1</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>16.05.2022 № 99/2022/467280767</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:030011:319</b>	

Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Сведения необходимые для заполнения раздела 2 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют.
Получатель выписки:	Барышева Ольга Александровна

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № __ Раздела <b>3</b>	Всего листов раздела <b>3</b> : __	Всего разделов: __	Всего листов выписки: __
<b>16.05.2022 № 99/2022/467280767</b>			
Кадастровый номер:		<b>87:02:030011:319</b>	

План (чертеж, схема) земельного участка			
			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Описание местоположения земельного участка**

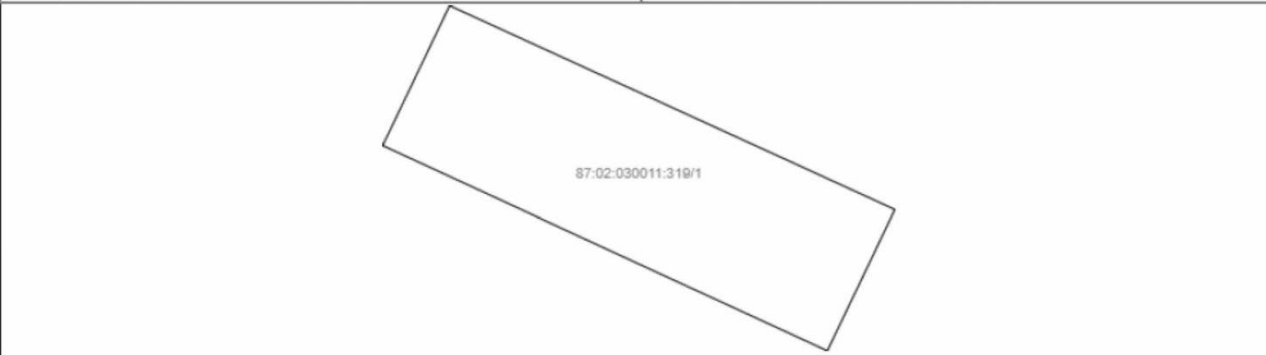
<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>3.2</b>	Всего листов раздела <b>3.2</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: Заволжск				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	1520495.53	5468932.58	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	1520473.57	5468964.72	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	1520469.34	5468970.92	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	1520461.38	5468982.58	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	1520221.65	5469506.79	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	1520222.1	5469515.87	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	1520202.68	5469506.94	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	1520210.61	5469502.11	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	1520452.62	5468976.44	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	1520472.95	5468947.22	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	1520477.67	5468940.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	1520473.79	5468936.53	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	1520478.45	5468930.44	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
**Сведения о частях земельного участка**

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>4</b>	Всего листов раздела <b>4</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: <b>87:02:030011:319/1</b>
	
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости  
Сведения о частях земельного участка

<b>Земельный участок</b>			
<small>(вид объекта недвижимости)</small>			
Лист № ____ Раздела <b>4.1</b>	Всего листов раздела <b>4.1</b> : ____	Всего разделов: ____	Всего листов выписки: ____
16.05.2022 № 99/2022/467280767			
Кадастровый номер:		87:02:030011:319	

Учетный номер части	Площадь (м <sup>2</sup> )	Содержание ограничения в использовании или ограничения права на объект недвижимости или обременения объекта недвижимости
1	2	3
1	412	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

Раздел 1 Лист 1

Здание	
вид объекта недвижимости	
Лист №1	Раздел 1
Всего листов раздела 1: 1	
Всего разделов: 2	
Всего листов выписки: 2	
29 июня 2020г.	
Кадастровый номер:	87:04:010003:354
Номер кадастрового квартала:	87:04:010003
Дата присвоения кадастрового номера:	28.11.2013
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	Инвентарный номер 000001324; Условный номер 87:04:010003:000:000001324
Адрес (местоположение):	Чукотский автономный округ, р-н Анадырский, мыс Обсервации, территория резервуарного парка
Площадь, м2:	691.2
Назначение:	Нежилое
Наименование:	Резервуарный парк с теплой стоянкой
Количество этажей, в том числе подземных этажей:	1, в том числе подземных 0
Год ввода в эксплуатацию по завершении строительства:	данные отсутствуют
Год завершения строительства:	данные отсутствуют
Кадастровая стоимость, руб.:	10812441.6
Кадастровые номера иных объектов недвижимости, в пределах которых расположен объект недвижимости:	87:04:010003:111
Кадастровые номера помещений, машино-мест, расположенных в здании или сооружении:	данные отсутствуют
Виды разрешенного использования:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные, ранее учтенные"
Особые отметки:	Сведения для заполнения раздела: 4 - Описание местоположения объекта недвижимости, отсутствуют.
Получатель выписки:	ВОРОБЬЕВ РОМАН СЕРГЕЕВИЧ (представитель правообладателя), Правообладатель: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЧУКОТНАБ", ИНН: 8709908421

полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия
-------------------------------	---------	-------------------

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах

Здание	
вид объекта недвижимости	
Лист №1	Раздел 2
Всего листов раздела 2: 1	
Всего разделов: 2	
Всего листов выписки: 2	
29 июня 2020г.	
Кадастровый номер:	87:04:010003:354
1	Правообладатель (правообладатели): 1.1 Акционерное общество "Чукотснаб", ИНН: 8709908421, ОГРН: 1198709000654
2	Вид, номер и дата государственной регистрации права: 2.1 Собственность 87:04:010003:354-87/005/2020-4 29.06.2020 02:50:03
3	Документы-основания 3.1 Передаточный акт подлежащего приватизации имущественного комплекса Государственного унитарного предприятия Чукотского автономного округа "Чукотснаб", Выдан 22.10.2019
4	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости: не зарегистрировано
5	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд: данные отсутствуют
6	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа: данные отсутствуют





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 **МР-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

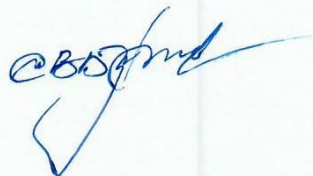


судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу; разрешенный класс опасных грузов – 3 (нефтепродукты наливом)) на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах в связи с реорганизацией юридического 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 МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

3.1.2

КЛАССИФИКАЦИОННОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
CLASSIFICATION CERTIFICATE

Выдано в соответствии с Правилами классификации и постройки морских судов  
Российского морского регистра судоходства  
Issued under the provisions of the Rules for the Classification and Construction of Sea-Going Ships  
of Russian Maritime Register of Shipping

Название судна Name of ship	БОРИС ВИЛЬКИЦКИЙ BORIS VILKITSKIY		Регистровый номер Registered number	906522	
Тип Type	Нефтеналивное Oil tanker		Номер ИМО IMO number	9000247	
Валовая вместимость Gross tonnage	5025	Дата постройки Date of build	18.02.1992		
Длина, (м) Length, (m)	116.80	Ширина, (м) Breadth, (m)	20.20	Высота борта, (м) Depth, (m)	9.60
Тип главных механизмов Type of main machinery	ДВС Internal-combustion engine		БРМ-8	Суммарная мощность, (кВт) Total power output, (kW)	2995

Настоящим удостоверяется, что в результате проведенного освидетельствования судно, его устройства и оборудование удовлетворяют применимым требованиям Правил для следующего символа класса:

This is certify that as a result of the survey performed the ship, her equipment and arrangements have been found in compliance with the applicable requirements of the Rules for the following class notation:

KM ★ Arc4 AUT1 oil tanker(ESP)

Свидетельство действительно до  
The Certificate is valid until

21.09.2026

при условии его ежегодного подтверждения  
subject to annual confirmation

в соответствии с Правилами.  
in accordance with the Rules.

Свидетельство выдано в порту  
The Certificate is issued at the port of

Архангельск, Россия  
Arkhangelsk, Russia

Дата  
Date

21.06.2021

Дата завершения освидетельствования,  
являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

21.06.2021

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping



(подпись должным образом уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of duly authorized official issuing the Certificate

№

21.30024.190

**ПОСТОЯННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ  
PERMANENT RESTRICTIONS**

**ПРОЧИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ  
OTHER CHARACTERISTICS**

*Судно находится в системе непрерывного освидетельствования  
The ship is under Continuous Survey System*

**ПРИМЕЧАНИЕ.** Классификационное Свидетельство теряет силу, и действие класса автоматически приостанавливается, в следующих случаях: непредъявления судна в целом или отдельных его элементов к назначенному периодическому или внеочередному освидетельствованию в предписанный срок (если очередное освидетельствование не завершено, или не предполагается его завершить до возобновления эксплуатации к установленной дате; если ежегодное освидетельствование не завершено в пределах 3х (трех) месяцев от установленной даты ежегодного освидетельствования; если промежуточное освидетельствование не завершено в пределах 3х (трех) месяцев от установленной даты третьего ежегодного освидетельствования в каждом периодическом цикле освидетельствований); если судно не предъясняется для завершения соответствующего освидетельствования или, если в Правилах Регистра не предусмотрено иное; после аварийного случая (судно должно быть предъявлено к внеочередному освидетельствованию в порту, где произошел аварийный случай, либо в первом порту захода, если аварийный случай произошел в море); введения не одобренных Регистром конструктивных изменений и/или изменений в снабжении судна в сторону уменьшения от предписанного Правилами; выполнения ремонта элементов судна без одобрения и/или без освидетельствования Регистром; эксплуатации судна с осадкой, превышающей регламентированную Регистром для конкретных условий, а также эксплуатации судна в условиях, не соответствующих присвоенному классу судна или установленным при этом Регистром ограничениям; несвоевременного выполнения предписанных конкретных требований, являющихся при предыдущем освидетельствовании судна условием присвоения или сохранения класса Регистра; приостановления по инициативе или по вине судовладельца процесса проводимого Регистром освидетельствования судна; вывода судна из эксплуатации на продолжительный (более трех месяцев) период для выполнения выставленных Регистром требований (кроме случая нахождения судна в ремонте для этих целей); при захвате судна пиратами.

**NOTE.** Classification Certificate becomes invalid and classification is automatically suspended in the following cases: the ship as whole or her separate elements have not been subjected to scheduled periodical or occasional surveys in specified terms (if the special survey has not been completed or the ship is not under attendance for completion prior to resuming trading, by the due date; if the annual survey has not been completed within three (3) months of the due date of the annual survey; if the intermediate survey has not been completed within three (3) months of the due date of the third annual survey in each periodic survey cycle); unless the ship is under attendance for completion of the relevant survey; or if in RS Rules it is not required otherwise; after an accident (the ship shall be submitted for occasional survey at port where the accident took place or at the first port of call, if the accident took place at sea); alterations not agreed with the Register have taken place in the construction and/or if any change has been made in the equipment which may result in reducing the standards required by the Rules; when repair of ship's items has been performed without the agreement and/or survey by the Register; when a ship navigates with a draught exceeding that specified by the Register for specific conditions as well as in case of operation of a ship in conditions which do not comply with the requirements for assigned class of a ship or the restrictions specified by the Register; the prescribed specific requirements which during previous survey of the ship were the conditions for assignment or retaining of the Register class have not been fulfilled within the specified period; the process of surveying the ship by the Register has been suspended on the shipowner's initiative or through his fault; when the ship has been taken out of service for a long period (more than three months) for fulfillment of the Register requirements (except the case when a ship is under repair for these purposes); in case of the ship's seizure by pirates.



ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ  
ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS

Первое ежегодное освидетельствование  
First annual survey

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место / Place: Полерный, Россия  
Ротуапу, Russia

Дата / Date: 02.12.2022

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

М.П. / L.S.

(подпись уполномоченного лица / signature of authorized official)



Второе ежегодное/промежуточное\* освидетельствование  
Second annual/intermediate\* survey

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место / Place: \_\_\_\_\_

Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

М.П. / L.S.

(подпись уполномоченного лица / signature of authorized official)

Третье ежегодное/промежуточное\* освидетельствование  
Third annual/intermediate\* survey

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место / Place: \_\_\_\_\_

Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

М.П. / L.S.

(подпись уполномоченного лица / signature of authorized official)

Четвёртое ежегодное освидетельствование  
Fourth annual survey

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место / Place: \_\_\_\_\_

Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

М.П. / L.S.

(подпись уполномоченного лица / signature of authorized official)

ПРОДЛЕНИЕ КЛАССА  
EXTENSION OF THE CLASS

На основании проведенного освидетельствования класс продлён до \_\_\_\_\_  
On the basis of the performed survey the class is extended until \_\_\_\_\_

Место / Place: \_\_\_\_\_

Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

М.П. / L.S.

(подпись уполномоченного лица / signature of authorized official)

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПЕРЕНОСА ЕЖЕГОДНОЙ ДАТЫ  
В СЛУЧАЕ ДОСРОЧНОГО ПРЕДЪЯВЛЕНИЯ К ЕЖЕГОДНОМУ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЮ  
ENDORSEMENT FOR ADVANCEMENT OF ANNIVERSARY DATE IN CASE OF PRESCHEDULE ANNUAL SURVEY**

В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является  
In accordance with the Rules new anniversary date is

Новой датой окончания действия Свидетельства является  
New date of expiry of the Certificate is

Подписано  
Signed

**Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping**

Место  
Place

М.П.  
L.S.

Дата  
Date

В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является  
In accordance with the Rules new anniversary date is

Новой датой окончания действия Свидетельства является  
New date of expiry of the Certificate is

Подписано  
Signed

**Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping**

Место  
Place

М.П.  
L.S.

Дата  
Date

**ВРЕМЕННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ПРИМЕЧАНИЯ  
TEMPORARY RESTRICTIONS AND REMARKS**

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

**ЗАО «Хатангский морской торговый порт»**

**JSC "Maritime trade port of Khatanga"**

**«УТВЕРЖДАЮ»:**

**Генеральный Директор**

**ЗАО «Хатангский морской торговый порт»**

**С.В. Зверев**

**« 25 » Мая 2013 года**



## **ПЛАН УПРАВЛЕНИЯ ЛОС**

## **VOC MANAGEMENT PLAN**

**Т/К «БОРИС ВИЛЬКИЦКИЙ»**

**М/Т «BORIS VILKITSKIY»**

**IMO Номер: 9000247**

**IMO Number: 9000247**

150 ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ  
BRANCH OFFICE  
PC  
ОДОБРЕНО  
APPROVED  
17. 05. 2013

**ХАТАНГА**

**2013 г.**



ЗАО "ХАТАНГСКИЙ МОРСКОЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ"  
JSC "MARITIME TRADE PORT OF KHATANGA"

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор  
ЗАО "Хатангский морской торговый порт"

С.В.Зверев

2013 г.



СУДОВОЙ ПЛАН УПРАВЛЕНИЯ МУСОРОМ  
Т/Х "БОРИС ВИЛЬКИЦКИЙ"

в соответствии с пересмотренным Приложением V  
МАРПОЛ 73/78, МЕРС.201(62)

SHIPBOARD GARBAGE MANAGEMENT PLAN OF  
M/S "BORIS VILKITSKIY"

In accordance with revised MARPOL 73/78 Annex V,  
IMO Res. MEPC.201(62)

Одобрено Российским морским регистром  
судоходства по поручению Морской  
Администрации Российской Федерации

Approved by Russian Maritime Register  
of Shipping on behalf of Maritime  
Administration of Russian Federation

Разработчик документации  
ООО "Роникс"

183010, Россия, г. Мурманск,  
ул. Шмидта, дом 1, корпус 2, оф. 1  
[www.ronix-murman.ru](http://www.ronix-murman.ru)



15.05.2013

Лист 1

**ЗАО «Хатангский морской торговый порт»**  
**JSC "Maritime trade port of Khatanga"**

«УТВЕРЖДАЮ»:

Генеральный Директор  
ЗАО «Хатангский морской торговый порт»  
С.В. Зверев



« 25 » Мая 2013 года

**СУДОВОЙ ПЛАН ЧЕРЕЗВЫЧАЙНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С  
ЗАГРЯЗНЕНИЕМ НЕФТЬЮ**  
**SHIPBOARD OIL POLLUTION EMERGENCY PLAN**

**Т/К «БОРИС ВИЛЬКИЦКИЙ»**

**М/Т «BORIS VILKITSKIY»**

**IMO Номер: 9000247**

**IMO Number: 9000247**

150 ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ  
PC BRANCH OFFICE RS

ОДОБРЕНО APPROVED



Дата / Date 27.05.2013

**ХАТАНГА**

**2013 г.**





**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ  
POLLUTION FROM SHIPS PREVENTION CERTIFICATE**

ДЛЯ СУДОВ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩИХСЯ В МОРСКИХ РАЙОНАХ И ВНУТРЕННИХ ВОДНЫХ ПУТЯХ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И НЕ СОВЕРШАЮЩИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ РЕЙСОВ  
FOR SHIPS OPERATING IN MARINE AREAS AND INLAND WATERS OF THE  
RUSSIAN FEDERATION AND NOT ENGAGED INTO INTERNATIONAL VOYAGES

Выдано Российским морским регистром судоходства для подтверждения выполнения ~~требований следующих частей «Правил по предотвращению загрязнения с судов, эксплуатирующихся в морских районах и внутренних водных путях Российской Федерации»\*~~ и / или применимых требований Приложений Международной конвенции МАРПОЛ 73/78\*\*:

Issued by Russian Maritime Register of Shipping for confirmation of fulfillment of the ~~provisions of following Parts of «Rules for the prevention of pollution from ships operating in marine areas and inland waters of the Russian Federation»\*~~ and / or applicable provisions of annexes to the International Convention MARPOL 73/78\*\*:

Часть II. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения нефтью (Приложение I МАРПОЛ 73/78)

Part II. Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by oil (Annex I MARPOL 73/78)

Часть III. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения вредными веществами, перевозимыми наливом (Приложение II МАРПОЛ 73/78)

Part III. Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by noxious liquid substances in bulk (Annex II MARPOL 73/78)

Часть IV. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения сточными водами (Приложение IV МАРПОЛ 73/78)

Part IV. Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by sewage (Annex IV MARPOL 73/78)

Часть V. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения мусором (Приложение V МАРПОЛ 73/78)

Part V. Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by garbage (Annex V MARPOL 73/78)

Часть VI. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения атмосферы (Приложение VI МАРПОЛ 73/78)

Part VI. Ship's equipment and arrangements for the prevention of air pollution (Annex VI MARPOL 73/78)

**Примечания:  
Notes:**

1. Записи в ячейках должны производиться путём проставления знака «х» для ответов «да» и «применяется» или знака «—» для ответов «нет» и «не применяется».  
Entries in boxes shall be made by inserting either a cross "x" for the answers "yes" and "applicable" or a dash "—" for the answers "no" and "not applicable" as appropriate.
2. Если не оговаривается иное, правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила Приложений к Конвенции, а резолюциями — резолюции, принятые Международной морской организацией.  
Unless otherwise stated, regulations mentioned in this Record are regulations of Annex I to the Convention and resolutions are those adopted by the International Maritime Organization.

\* Далее – Правила  
Hereinafter referred to as "the Rules"

\*\* Ненужное зачеркнуть  
Delete as appropriate





Судовой план чрезвычайных мер по борьбе с разливом нефти

АО «ХМТП»

АО "Хатангский морской торговый порт"  
JSC "Maritime Trade port of Khatanga"  
IMO 5555561



Утверждено  
Approved

Генеральный директор  
General director

Подпись / Signature

Зверев С.В.  
Zverev S.

2021 г.

## СУДОВОЙ ПЛАН ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С РАЗЛИВОМ НЕФТИ

Т/Х «ЛЕНАНЕФТЬ – 2068»

M/V "LENANEFT - 2068"

IMO 8879847

ХАТАНГА / KHATANGA  
2021

Судовой план чрезвычайных мер по борьбе с разливом нефти



**КЛАССИФИКАЦИОННОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**CLASSIFICATION CERTIFICATE**



Выдано в соответствии с Правилами классификации и постройки морских судов  
Российского морского регистра судоходства  
Issued under the provisions of the Rules for the Classification and Construction of Sea-Going Ships  
of the Russian Maritime Register of Shipping

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

№ 22.42.01.01155.150

Название судна Name of ship	ЛЕНАНЕФТЬ-2068		
Регистровый номер Registered number	886481		
Номер ИМО IMO number	8879847		
Тип Type	Нефтеналивное		
Валовая вместимость Gross tonnage	2865		
Дата постройки Date of build	08.12.1988		
Тип главной силовой установки Type of main machinery	Дизельная, 6NVD5 48A-2U		
Суммарная мощность (кВт) Total power output (kW)	1280		
Длина, (м) Length, (m)	122,58	Ширина, (м) Breadth, (m)	14,80
		Высота борта, (м) Depth, (m)	5,20

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**  
**THIS IS TO CERTIFY**

что в результате проведенного освидетельствования судно, его устройства и оборудование удовлетворяют применимым требованиям Правил для следующего символа класса:  
that as a result of the survey performed the ship, her equipment and arrangements have been found in compliance with the applicable requirements of the Rules for the following class notation:

**KM★ Ice1 R2-RSN(4,5) Oil tanker(ESP)**

Настоящее Свидетельство действительно до  
This Certificate is valid until

12.04.2025

при условии его ежегодного подтверждения в соответствии с Правилами.  
subject to annual confirmation in accordance with the Rules.

Дата завершения освидетельствования, являющаяся основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this certificate is based

25.02.2020

Выдано в  
Issued at

Мурманск, Россия

Дата выдачи  
Date of issue

21.07.2022

место выдачи / place of issue



**ПОСТОЯННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ****PERMANENT RESTRICTIONS**

Смешанное (река-море) плавание на волнении с высотой волны 3-процентной обеспеченности 4,5 м, с удалением от места убежища:

- в открытых морях не более 50 миль и с допустимым расстоянием между местами убежища не более 100 миль;
- в закрытых морях не более 100 миль и с допустимым расстоянием между местами убежища не более 200 миль.

**ПРОЧИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ****OTHER CHARACTERISTICS**

---





**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**  
**ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

На основании проведенного освидетельствования действие класса подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class validity is confirmed.

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

*В.С.С.*  
21.07.2022



Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

п. Кавказ, Россия

23.03.2021

PC

Освидетельствование / Survey

- Ежегодное / Annual  
 Промежуточное / Intermediate



Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

п. Мурманск, Россия

21.07.2022

*В.С.С.*

Освидетельствование / Survey

- Ежегодное / Annual  
 Промежуточное / Intermediate

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПРОДЛЕНИЯ СРОКА ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА**  
**ENDORSEMENT TO EXTEND THE VALIDITY OF THE CERTIFICATE**

На основании проведенного освидетельствования настоящее Свидетельство признается действительным до

On the basis of the performed survey the Certificate shall be accepted as valid until

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПЕРЕНОСА ЕЖЕГОДНОЙ ДАТЫ В СЛУЧАЕ ДОСРОЧНОГО ПРЕДЪЯВЛЕНИЯ К  
ЕЖЕГОДНОМУ/ПРОМЕЖУТОЧНОМУ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЮ  
ENDORSEMENT FOR ADVANCEMENT OF ANNIVERSARY DATE IN CASE OF PRESCHEDULED  
ANNUAL/INTERMEDIATE SURVEY**

В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является

In accordance with the Rules new anniversary date is

Новой датой окончания действия Свидетельства является

New date of expiry of the Certificate is

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed



В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является

In accordance with the Rules new anniversary date is

Новой датой окончания действия Свидетельства является

New date of expiry of the Certificate is

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed



**ВРЕМЕННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ПРИМЕЧАНИЯ:<sup>1</sup>  
TEMPORARY RESTRICTIONS AND REMARKS:<sup>1</sup>**

<sup>1</sup> Классификационное Свидетельство теряет силу, и действие класса автоматически приостанавливается, в следующих случаях: непредъявления судна в целом или отдельных его элементов к назначенному периодическому или внеочередному освидетельствованию в предписанный срок (если очередное освидетельствование не завершено, или не предполагается его завершить до возобновления эксплуатации к установленной дате; если ежегодное освидетельствование не завершено в пределах 3х (трех) месяцев от установленной даты ежегодного освидетельствования в каждом периодическом цикле освидетельствований); если судно не предьявляется для завершения соответствующего освидетельствования или, если в Правилах Регистра не предусмотрено иное; после аварийного случая (судно должно быть предьявлено к внеочередному освидетельствованию в порту, где произошел аварийный случай, либо в первом порту захода, если аварийный случай произошел в море); введения не одобренных Регистром конструктивных изменений и/или изменений в оснащении судна в сторону уменьшения от предписанного Правилами; выполнения ремонта элементов судна без одобрения и/или без освидетельствования Регистром; эксплуатации судна с осадкой, превышающей регламентированную Регистром для конкретных условий, а также эксплуатации судна в условиях, не соответствующих присвоенному классу судна или установленным при этом Регистром ограничениям; несвоевременного выполнения предписанных конкретных требований, являющихся при предыдущем освидетельствовании судна условием присвоения или сохранения класса Регистра; приостановления по инициативе или по вине судовладельца процесса проводимого Регистром освидетельствования судна; вывода судна из эксплуатации на продолжительный (более трех месяцев) период для выполнения выставленных Регистром требований (кроме случая нахождения судна в ремонте для этих целей); при захвате судна пиратами.

Classification Certificate becomes invalid and classification is automatically suspended in the following cases: the ship as whole or her separate elements have not been subjected to scheduled periodical or occasional surveys in specified terms (if the special survey has not been completed or the ship is not under attendance for completion prior to resuming trading, by the due date; if the annual survey has not been completed within three (3) months of the due date of the annual survey; if the intermediate survey has not been completed within three (3) months of the due date of the third annual survey in each periodic survey cycle); unless the ship is under attendance for completion of the relevant survey; or if in RS Rules it is not required otherwise; after an accident (the ship shall be submitted for occasional survey at port where the accident took place or at the first port of call, if the accident took place at sea); alterations not agreed with the Register have taken place in the construction and/or if any change has been made in the equipment which may result in reducing the standards required by the Rules; when repair of ship's items has been performed without the agreement and/or survey by the Register; when a ship navigates with a draught exceeding that specified by the Register for specific conditions as well as in case of operation of a ship in conditions which do not comply with the requirements for assigned class of a ship or the restrictions specified by the Register; the prescribed specific requirements which during previous survey of the ship were the conditions for assignment or retaining of the Register class have not been fulfilled within the specified period; the process of surveying the ship by the Register has been suspended on the shipowner's initiative or through his fault; when the ship has been taken out of service for a long period (more than three months) for fulfillment of the Register requirements (except the case when a ship is under repair for these purposes); in case of the ship's seizure by pirates





**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

Document of compliance for ship to which  
International Certificate is not required 2.4.6

**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ**

**INTERNATIONAL AIR POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**

К настоящему Свидетельству должно прилагаться Описание конструкции и оборудования.  
This Certificate shall be supplemented by the Record of Construction and Equipment.

Выдано на основании положений Протокола 1997 года, с Поправками, об изменении Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года к ней\*

Issued under the provisions of the Protocol of 1997 as amended, to amend the International Convention for Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 related thereto\*

по уполномочию Правительства Российской Федерации  
Российским морским регистром судоходства (полное название государства)

under the authority of the Government of Russian Federation  
by Russian Maritime Register of Shipping (full designation of the country)

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of Ship	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive Number or Letters	Номер ИМО IMO Number	Порт приписки Port of Registry	Валовая вместимость Gross Tonnage
<b>ЛЕНАНЕФТЬ-2068</b>	<b>UIUD</b>	<b>8879847</b>	<b>Большой порт Санкт-Петербурга</b>	<b>2865</b>

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**  
**THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно освидетельствовано в соответствии с правилом 5 Приложения VI Конвенции.  
That the ship has been surveyed in accordance with regulation 5 of Annex VI of the Convention.
2. Что освидетельствование показало, что оборудование, системы, арматура, устройства и материалы полностью соответствуют применимым требованиям Приложения VI к Конвенции.  
That the survey shows that the equipment, systems, fittings, arrangements and materials fully comply with the applicable requirements of Annex VI of the Convention.

\* Далее – «Конвенция».  
Hereinafter referred to as "the Convention".



**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ  
ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что при освидетельствовании, требуемом правилом 5 Приложения VI к Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.

**THIS IS TO CERTIFY** that at a survey required by regulation 5 of Annex VI of the Convention the ship was found to comply with relevant provisions of the Convention.

Ежегодное освидетельствование: Annual survey:	Подписано Signed	<b>PC</b> (подпись уполномоченного лица) (signature of authorized official)
 Печать или штамп организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Место Place	<b>порт Кавказ, Россия</b>
	Дата Date	<b>23.03.2021</b>

Ежегодное/промежуточное* освидетельствование: Annual/Intermediate* survey:	Подписано Signed	<i>RSF</i> (подпись уполномоченного лица) (signature of authorized official)
 Печать или штамп организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Место Place	<i>п. Хаманга, Россия</i>
	Дата Date	<i>05.07.2022</i>

Ежегодное/промежуточное* освидетельствование: Annual/Intermediate* survey:	Подписано Signed	(подпись уполномоченного лица) (signature of authorized official)
Печать или штамп организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Место Place	
	Дата Date	

Ежегодное освидетельствование: Annual survey:	Подписано Signed	(подпись уполномоченного лица) (signature of authorized official)
Печать или штамп организации Seal or stamp of the authority, as appropriate	Место Place	
	Дата Date	

\* Ненужное зачеркнуть  
Delete as appropriate

**Подтверждение продления срока действия Свидетельства до прибытия в порт освидетельствования  
или на льготный срок в случае применения правила 9.5 или 9.6**  
**Endorsement to extend the validity of the Certificate until reaching the port of survey  
or for a period of grace where regulation 9.5 or 9.6 applies**

Настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 9.5 или 9.6\* Приложения VI к Конвенции признается действительным  
This Certificate shall, in accordance with regulation 9.5 or 9.6\* of Annex VI of the Convention, be accepted as valid

до \_\_\_\_\_  
until \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_  
(подпись должным образом уполномоченного лица)  
signature of duly authorized official

Место \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_

( Печать или штамп организации )  
Seal or stamp of the authority, as appropriate

Дата \_\_\_\_\_  
Date \_\_\_\_\_

**Подтверждение переноса ежегодной даты в случае применения правила 9.8**  
**Endorsement for advancement of anniversary date where regulation 9.8 applies**

В соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции новой ежегодной датой является \_\_\_\_\_  
In accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention, the new anniversary date is \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_  
(подпись должным образом уполномоченного лица)  
signature of duly authorized official

Место \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_

( Печать или штамп организации )  
Seal or stamp of the authority, as appropriate

Дата \_\_\_\_\_  
Date \_\_\_\_\_

В соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции новой ежегодной датой является \_\_\_\_\_  
In accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention, the new anniversary date is \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_  
(подпись должным образом уполномоченного лица)  
signature of duly authorized official

Место \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_

( Печать или штамп организации )  
Seal or stamp of the authority, as appropriate

Дата \_\_\_\_\_  
Date \_\_\_\_\_

\* Ненужное зачеркнуть  
Delete as appropriate





АО «ХАТАНГСКИЙ МОРСКОЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ»  
JSC 'MARITIME TRADE PORT OF KHATANGA'

Идентификационный номер ИМО компании  
IMO Company Identification Number

5555561

**ПЛАН УПРАВЛЕНИЯ МУСОРОМ**  
**Garbage Management Plan**

В соответствии с Приложением V, правило 10, МАРПОЛ 73/78 (резолюция 277(70))  
In accordance with Regulation 10, Annex V of MARPOL 73/78 (Resolution MEPC.277(70))



**ЛЕНАНЕФТЬ – 2068 / LENANEFT – 2068**

название судна / name of ship

**8879847**

Номер ИМО / IMO Number

**Российская Федерация**  
**the Russian Federation**

флаг / flag

Документ Document	№ GPM
Редакция Revision	№ 02

Утверждено  
Approved

Генеральный директор  
General director



Зверев С.В.  
Zverev S.

Подпись / signature

2021 г.

Одобрено по поручению правительства Российской Федерации  
Approved under the authority of the Russian Federation



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

Document of compliance for ship to which 2.4.9  
International Certificate is not required

**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ  
СТОЧНЫМИ ВОДАМИ  
INTERNATIONAL SEWAGE POLLUTION  
PREVENTION CERTIFICATE**

Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года к ней и резолюциями МЕРС.115(51) и МЕРС.200(62) (далее именуемой «Конвенция»), по уполномочию

Правительства Российской Федерации  
Российским морским регистром судоходства (полное официальное название страны)

Issued under the provisions of the International Convention for the Prevention of Pollution from ships, 1973 as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, and as amended by resolutions МЕРС.115(51) and МЕРС.200(62), (hereinafter referred to as «the Convention») under the authority of the

Government of \_\_\_\_\_  
by Russian Maritime Register of Shipping (full designation of the country)

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ  
PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of ship	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive number or letters	Порт приписки Port of registry	Число людей, допущенное к перевозке на судне Number of persons which the ship is certified to carry	Валовая вместимость Gross tonnage	Номер ИМО IMO number
<b>ЛЕНАНЕФТЬ-2068</b>	<b>UIUD</b>	<b>Большой порт Санкт-Петербург</b>	<b>15</b>	<b>2865</b>	<b>8879847</b>

~~Новое~~/существующее\* судно  
New/existing\* ship

Тип судна для применения правила 11.3:  
Type of ship for the application of regulation 11.3:

~~\*Новое/существующее пассажирское судно~~  
\*New/Existing passenger ship

\*Судно иное, чем пассажирское судно  
\*Ship other than a passenger ship

Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки, или, если это применимо, дата, на которую началась работа по преобразованию или изменению, или модификации существенного характера

Date on which keel was laid or ship was at a similar stage of construction or, where applicable, date on which work for a conversion or an alteration or modification of a major character was commenced

**08.03.1988**

**21.13329.120**

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.



- 1.4 Трубопровод для сдачи сточных вод в приёмные сооружения снабжён стандартным сливным соединением.  
A pipeline for the discharge of sewage to reception facilities is fitted with a standard discharge connection.
2. Судно освидетельствовано в соответствии с правилом 4 Приложения IV к Конвенции.  
That the ship has been surveyed in accordance with regulation 4 of Annex IV to the Convention.
3. Освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, устройства, приспособления и материалы судна и его состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также что судно отвечает применимым к нему требованиям Приложения IV к Конвенции.  
Survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and materials of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and the ship complies with the applicable requirements of Annex IV to the Convention.

Настоящее Свидетельство действительно до\*\*  
The Certificate is valid until\*\*

12.04.2025

(дата  
date)

при условии проведения освидетельствований в соответствии с правилом 4 Приложения IV к Конвенции.  
subject to surveys in accordance with regulation 4 of Annex IV to the Convention.

Свидетельство выдано в порту  
The Certificate is issued at the port of

Санкт-Петербург, Россия

Дата  
Date

18.08.2021

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

25.02.2020

(дата  
date)



Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

(подпись должным образом уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of duly authorized official issuing the Certificate

№

21.13329.120

\*\* Указать дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии с правилом 8.1 Приложения IV к Конвенции. День и месяц этой даты соответствуют ежегодной дате, как она определена в правиле 1.8 приложения IV к Конвенции.  
Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with regulation 8.1 of Annex IV of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in regulation 1.8 of Annex IV of the Convention.



**СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ <sup>1</sup>**  
**AIR POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE <sup>1</sup>**



Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 г., измененной Протоколом 1978 года к ней, с поправками (далее — "Конвенция"), по уполномочию Правительства  
**Российская Федерация**  
 Российским морским регистром судоходства

Issued under the provisions of the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention") under the authority of the Government of  
**the Russian Federation**  
 by Russian Maritime Register of Shipping

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

№ 22.42.01.01166.150

Название судна Name of ship	ЛЕНАНЕФТЬ-2068
Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive number or letters	UIUD
Порт регистрации Port of registry	Большой порт Санкт-Петербург
Валовая вместимость Gross tonnage	2865
Номер ИМО IMO number	8879847

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**  
**THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно освидетельствовано в соответствии с правилом 5 Приложения VI к Конвенции.  
That the ship has been surveyed in accordance with regulation 5 of Annex VI of the Convention.
2. Что освидетельствование показало, что оборудование, системы, арматура, устройства и материалы полностью соответствуют применимым требованиям Приложения VI к Конвенции.  
That the survey shows that the equipment, systems, fittings, arrangements and materials fully comply with the applicable requirements of Annex VI of the Convention.

**Примечания:**  
**Remarks:**

--

<sup>1</sup> К настоящему Свидетельству должно прилагаться Описание конструкции и оборудования.  
This Certificate shall be supplemented by the Record of Construction and Equipment.



**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**  
**ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

Настоящим удостоверяется, что при освидетельствовании, требуемом правилом 5 Приложения VI к Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.

This is to certify that, at a survey required by regulation 5 of Annex VI of the Convention, the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention.

Ежегодное освидетельствование  
Annual survey

*BEF*  
21.07.2022



Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

п. Кавказ, Россия

23.03.2021

PC

Освидетельствование / Survey

- Ежегодное / Annual  
 Промежуточное / Intermediate

*BEF*  
21.07.2022



Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

п. Хатанга, Россия

05.07.2022

PC

Освидетельствование / Survey

- Ежегодное / Annual  
 Промежуточное / Intermediate

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

Ежегодное освидетельствование  
Annual survey

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

**ЕЖЕГОДНОЕ / ПРОМЕЖУТОЧНОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ В СООТВЕТСТВИИ С ПРАВИЛОМ 9.8.3**  
**ANNUAL / INTERMEDIATE SURVEY IN ACCORDANCE WITH REGULATION 9.8.3**

Настоящим удостоверяется, что при  ежегодном / annual освидетельствовании  
This is to certify that, at an  промежуточном / intermediate survey

в соответствии с правилом 9.8.3 Приложения VI к Конвенции установлено, что судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции.

in accordance with regulation 9.8.3 of Annex VI of the Convention, the ship was found to comply with the relevant requirements of the Convention.

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПЕРЕНОСА ЕЖЕГОДНОЙ ДАТЫ В СЛУЧАЕ ПРИМЕНЕНИЯ ПРАВИЛА 9.8**  
**ENDORSEMENT FOR ADVANCEMENT OF ANNIVERSARY DATE WHERE REGULATION 9.8 APPLIES**

В соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции новой ежегодной датой является [REDACTED]  
In accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention, the new anniversary date is

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

[REDACTED]

В соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции новой ежегодной датой является [REDACTED]  
In accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention, the new anniversary date is

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

[REDACTED]





**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О СООТВЕТСТВИИ ОБОРУДОВАНИЯ И УСТРОЙСТВ СУДНА  
ТРЕБОВАНИЯМ ПРИЛОЖЕНИЯ V К МЕЖДУНАРОДНОЙ КОНВЕНЦИИ  
ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ 1973 г.,  
ИЗМЕНЕННОЙ ПРОТОКОЛОМ 1978 г. К НЕЙ (КОНВЕНЦИЯ МАРПОЛ 73/78).**

**CERTIFICATE  
OF COMPLIANCE OF EQUIPMENT AND ARRANGEMENTS OF THE SHIP  
WITH THE REQUIREMENTS OF ANNEX V TO THE INTERNATIONAL  
CONVENTION FOR THE PREVENTION OF POLLUTION FROM SHIPS, 1973,  
AS MODIFIED BY THE PROTOCOL OF 1978 RELATING THERETO  
(MARPOL 73/78)**

*Выдано по заявке судовладельца для подтверждения выполнения требований Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78  
с поправками в резолюции МЕРС.201(62)  
Issued at the request of the owner for confirmation of fulfillment of the requirements of Annex V to MARPOL 73/78,  
as amended by resolution МЕРС.201(62)*

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ  
PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of ship	Позывной сигнал или регистрационный номер Distinctive number or letters	Порт приписки Port of registry	Валовая вместимость Gross tonnage	Число людей, допущенных к перевозке на судне Number of persons which the ship is certified to carry	Номер ИМО IMO number
<b>ЛЕНАНЕФТЬ-2068</b>	<b>UIUD</b>	<b>Большой порт Санкт-Петербург</b>	<b>2865</b>	<b>15</b>	<b>8879847</b>

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:  
THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно оборудовано:  
That the ship is equipped with:

- установкой для сжигания мусора  
incinerator
- \*  устройством для обработки мусора  
garbage treatment plant
- устройствами для сбора мусора  
garbage collection facilities

21.13330.120

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.



ЗАМЕЧАНИЯ  
REMARKS



2. Что судно освидетельствовано для подтверждения выполнения требований Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78, и освидетельствование показало, что состояние оборудования и устройств во всех отношениях удовлетворительное, и судно отвечает соответствующим требованиям Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78 и Руководства по выполнению Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78.

That the ship has been surveyed for confirmation of fulfilment of the requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and the survey showed that the condition of the equipment and arrangements was in all respects satisfactory and the ship complies with the appropriate requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and Guidelines for the Implementation of Annex V to MARPOL 73/78.

Настоящее Свидетельство действительно до **12.04.2025** при условии  
This Certificate is valid until **12.04.2025** subject to

проведения ежегодных освидетельствований.  
annual surveys.

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства **25.02.2021**  
Completion date of the survey on which this Certificate is based **25.02.2021**

Выдано в **порту Санкт-Петербург, Россия** **18.08.2021**  
Issued at **порту Санкт-Петербург, Россия** **18.08.2021**  
(место выдачи Свидетельства) (date of issue)  
(place of issue of the Certificate)

Нижеподписавшийся должным образом уполномочен Правительством **Российской Федерации**  
The undersigned is fully authorized by the Government of **Российской Федерации**  
(название государства)  
(name of the State)

выдать настоящее Свидетельство.  
to issue this Certificate.



Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

**[Signature]**  
(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of authorized official issuing the Certificate

№ **21.13330.120**



Судовой план чрезвычайных мер по борьбе с  
разливом нефти

АО «ХМТП»

АО "Хатангский морской торговый порт"  
JSC "Maritime Trade port of Khatanga"  
IMO 5555561



Утверждено  
Approved

Генеральный директор  
General director

Подпись / Signature

Зверев С.В.  
Zverev S.

2021 г.

## СУДОВОЙ ПЛАН ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С РАЗЛИВОМ НЕФТИ

Т/Х «ЛЕНАНЕФТЬ – 2068»

M/V "LENANEFT - 2068"

IMO 8879847

ХАТАНГА / KHATANGA  
2021

Судовой план чрезвычайных мер по борьбе с разливом  
нефти





**СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ**  
**CERTIFICATE FOR THE PREVENTION OF POLLUTION FROM SHIPS**



Для судов, эксплуатирующихся в морских районах и внутренних водных путях  
Российской Федерации и не совершающих международных рейсов  
For ships operating in marine areas and inland waters of the  
Russian Federation and not engaged into international voyages

Выдано Российским морским регистром судоходства для подтверждения выполнения <sup>1</sup>  
Issued by Russian Maritime Register of Shipping for confirmation of fulfillment of <sup>1</sup>

требований следующих частей «Правил по предотвращению загрязнения с судов, эксплуатирующихся в морских районах и внутренних водных путях Российской Федерации» <sup>2</sup> , и/или the provisions of following Parts of «Rules for the prevention of pollution from ships operating in marine areas and inland waters of Russian Federation» <sup>2</sup> , and/or	—
применимых требований приложений к Международной конвенции МАРПОЛ 73/78 applicable provisions of annexes to the International Convention MARPOL 73/78	X

№ 23.42.01.00548.150

<b>Часть II.</b> Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения нефтью (Приложение I МАРПОЛ 73/78) <sup>2</sup> <b>Part II.</b> Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by oil (Annex I MARPOL 73/78) <sup>2</sup>	X
<b>Часть III.</b> Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения вредными веществами, перевозимыми наливом (Приложение II МАРПОЛ 73/78) <sup>2</sup> <b>Part III.</b> Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by noxious liquid substances in bulk (Annex II MARPOL 73/78) <sup>2</sup>	—
<b>Часть IV.</b> Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения сточными водами (Приложение IV МАРПОЛ 73/78) <sup>2</sup> <b>Part IV.</b> Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by sewage (Annex IV MARPOL 73/78) <sup>2</sup>	X
<b>Часть V.</b> Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения мусором (Приложение V МАРПОЛ 73/78) <sup>2</sup> <b>Part V.</b> Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by garbage (Annex V MARPOL 73/78) <sup>2</sup>	X
<b>Часть VI.</b> Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения атмосферы (Приложение VI МАРПОЛ 73/78) <sup>2</sup> <b>Part VI.</b> Ship's equipment and arrangements for the prevention of air pollution (Annex VI MARPOL 73/78) <sup>2</sup>	X

<sup>1</sup> Выбрать применимое.  
Insert as appropriate.

<sup>2</sup> Далее – «Правила»  
Hereinafter referred to as "the Rules"

**Примечания:** Если не оговаривается иное, правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила приложений к Конвенции, а резолюциями – резолюции, принятые Международной морской организацией.  
**Notes:** Unless otherwise stated, regulations mentioned in this Record are regulations of annex to the Convention and resolutions are those adopted by the International Maritime Organization.

**ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**GENERAL PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of ship	ВЛАДИМИР РУСАНОВ VLADIMIR RUSANOV
Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive number or letters	UBIB
Номер ИМО IMO number	9056868
Порт регистрации Port of registry	Мурманск Murmansk
Валовая вместимость Gross tonnage	10802
Дата поставки Date of delivery	18.01.1994
Дата контракта на постройку Date of contract for construction	--
Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки Date of which keel was laid or ship was at a similar stage of construction	22.02.1993
Число людей, допущенных к перевозке на судне Number of persons, which the ship certified to carry	20

**ТИП СУДНА<sup>1</sup>**  
**TYPE OF SHIP<sup>1</sup>**

Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти Crude oil tanker	—
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов Product carrier	—
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее жидкое топливо или тяжёлое дизельное топливо, как указано в правиле 20.2, или смазочное масло Product carrier not carrying heavy fuel oil or heavy diesel oil as referred to in regulation 20.2, or lubricating oil	—
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее нефть тяжёлых сортов, как указано в правиле 21.2 Product carrier not carrying heavy grade oil as referred to in regulation 21.2	—
Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти / нефтепродуктов Crude oil / product carrier	X
Комбинированное судно Combination carrier	—
Нефтеналивное судно, предназначенное для перевозки нефтепродуктов, упомянутых в правиле 2.4 Oil tanker dedicated to the carriage of products referred to in regulation 2.4	—
Судно, не являющееся нефтеналивным, с грузовыми танками, подпадающими под действие правила 2.2 Ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under regulation 2.2	—
Наливное судно для перевозки вредных веществ наливом Tanker for the carriage in bulk of the noxious liquid substance	—
Судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше Ship other than any of the above	—



ЧАСТЬ II. (ПРИЛОЖЕНИЕ I МАРПОЛ 73/78)  
PART II. (ANNEX I MARPOL 73/78)

НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, ЧТО  
THIS IS TO CERTIFY THAT

1. Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил.  
That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules.
2. Освидетельствованием установлено, что состояние конструкции, оборудования, систем, устройств, арматуры и материалов во всех отношениях удовлетворительны и что судно отвечает применимым требованиям.  
That the survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and material of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and that the ship complies with the applicable requirements.

1. СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ <sup>3</sup>  
PARTICULARS OF SHIP <sup>3</sup>

1.1	Дедвейт судна (т) (правило 1.23) Deadweight (t) (regulation 1.23)	17259	
1.2	Грузовместимость (м <sup>3</sup> ) Carrying capacity of ship (m <sup>3</sup> )	19253	
1.3	Длина судна (м) (правило 1.19) Length of ship (m) (regulation 1.19)	134,80	
1.4	Значительное переоборудование (если применимо): Major conversion (if applicable):		
1.4.1	Дата контракта на переоборудование Date of contract for conversion	--	
1.4.2	Дата начала переоборудования Date on which conversion was commenced	--	
1.4.3	Дата окончания переоборудования Date of conversion completed	--	
1.5	Непредвиденная задержка поставки: <sup>1</sup> Unforeseen delay in delivery: <sup>1</sup>		
1.5.1	Судно признано Администрацией "судном, поставленным 31 декабря 1979 года или до этой даты," в соответствии с правилом 1.28.1 в силу непредвиденной задержки поставки The ship has been accepted by the Administration as a "ship delivered on or before 31 December 1979" under regulation 1.28.1 due to unforeseen delay in delivery		—
1.5.2	Судно признано Администрацией "нефтеналивным судном, поставленным 1 июня 1982 года или до этой даты", в соответствии с правилом 1.28.3 в силу непредвиденной задержки поставки The ship has been accepted by the Administration as an "oil tanker delivered on or before 1 June 1982" under regulation 1.28.3 due to unforeseen delay in delivery		—
1.5.3	Судно не должно отвечать положениям правила 26 в силу непредвиденной задержки поставки The ship is not required to comply with the provisions of regulation 26 due to unforeseen delay in delivery		—
1.6	Защита топливных танков: <sup>1</sup> Fuel oil tanks protection: <sup>1</sup>		
1.6.1	Судно должно быть построено в соответствии с правилом 12А и отвечает требованиям: The ship is required to be constructed according to regulation 12A and complies with the requirements of:		
	.1 пункта 6 и либо 7, либо 8 (конструкция с двойным дном и двойными бортами) paragraphs 6 and either 7 or 8 (double hull construction)		—
	.2 пункта 11 (показатели аварийного разлива жидкого топлива) paragraph 11 (accidental fuel oil outflow performance)		—
1.6.2	Судно не должно отвечать требованиям правила 12А The ship is not required to comply with the requirements of regulation 12A		X

<sup>3</sup> Только для нефтеналивных судов.  
Only for oil tankers.

**A. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ВСЕХ СУДОВ  
RECORD OF CONSTRUCTION AND EQUIPMENT FOR ALL SHIPS**

**2. ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ УПРАВЛЕНИЯ СБРОСОМ НЕФТИ ИЗ ЛЬЯЛ МАШИННЫХ ПОМЕЩЕНИЙ И  
ТОПЛИВНЫХ ТАНКОВ ВСЕХ СУДОВ (ПРАВИЛА 14 И 16)<sup>1</sup>  
EQUIPMENT FOR THE CONTROL OF OIL DISCHARGE FROM MACHINERY SPACE BILGES AND FUEL OIL  
TANKS OF ALL SHIPS (REGULATIONS 14 AND 16)<sup>1</sup>**

2.1	Перевозка водяного балласта в топливных танках: Carriage of ballast water in oil tanks:		
2.1.1	В обычных условиях судно может перевозить водяной балласт в топливных танках The ship may under normal conditions carry ballast in fuel oil tanks		—
2.2	Тип установленного Сепаратора на 15 млн <sup>-1</sup> : Type of 15 ppm Separator fitted:		
2.2.1	Сепаратор на 15 млн <sup>-1</sup> (правило 14.6) 15 ppm Separator (regulation 14.6)		—
2.2.2	Сепаратор на 15 млн <sup>-1</sup> с сигнализатором и устройством, обеспечивающим автоматическое прекращение сброса (правило 14.7) 15 ppm Separator with bilge alarm and automatic stopping device (regulation 14.7)		X
2.3	Нормативы одобрения: Approval standards:		
2.3.1	Сепаратор на 15 млн <sup>-1</sup> : 15 ppm Separator:		
	.1 Одобрен в соответствии с резолюцией А.393(X) Has been approved in accordance with resolution A.393(X)		X
	.2 Одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС.60(33) Has been approved in accordance with resolution МЕРС.60(33)		—
	.3 Одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС.107(49) Has been approved in accordance with resolution МЕРС.107(49)		—
	.4 Одобрен в соответствии с резолюцией А.233(VII) Has been approved in accordance with resolution A.233(VII)		—
	.5 Одобрен в соответствии с национальными нормами, не основанными на резолюции А.393(X) или А.233(VII) Has been approved in accordance with national standards not based upon resolution A.393(X) or A.233(VII)		—
2.3.2	Доочистная приставка одобрена в соответствии с резолюцией А.444(XI) The process unit has been approved in accordance with resolution A.444(XI)		—
2.3.3	Сигнализатор: The bilge alarm:		
	.1 Одобрен в соответствии с резолюцией А.393(X) Has been approved in accordance with resolution A.393(X)		X
	.2 Одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС.60(33) Has been approved in accordance with resolution МЕРС.60(33)		—
	.3 Одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС.107(49) Has been approved in accordance with resolution МЕРС.107(49)		—
2.4	Для эксплуатации судна на внутренних водных путях предусмотрен режим работы Сигнализатора, при котором содержание нефти в сбросе не превысит <sup>1</sup> For operation in inland waters the operating conditions of Bilge Alarm is provided for at which the limit value of oil content of the effluent not exceed <sup>1</sup>	—	в соответствии с 4.1.4 части II Правил according to para 4.1.4 Part II of the Rules
2.5	Максимальная пропускная способность системы Maximum throughput of the system is	2.5	м <sup>3</sup> /ч m <sup>3</sup> /h
2.6	Освобождение от выполнения правила 14: Waiver of regulation 14:		
2.6.1	Требование правила 14.1 или 14.2 не применяются к судну в соответствии с правилом 14.5 The requirements of regulations 14.1 or 14.2 are waived in respect of the ship in accordance with regulation 14.5		—
	Судно занято исключительно в рейсах в пределах особого района (особых районов): The ship is engaged exclusively on voyage within special area(s):		
	--		



- 2.6.2 Судно оборудовано сборным танком (сборными танками) для полного сохранения на борту всех нефтесодержащих льяльных вод:

The ship is fitted with holding tank(s) for the total retention on board of all oily bilge water as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м³) Volume (m³)
	Шпангоуты (от) – (до) Frames (from) – (to)	Поперечное положение Lateral position	
--	--	--	--
--	--	--	--
			Общая вместимость (м³): Total volume (m³):
			--

- 2.6.3 Вместо сборного танка (сборных танков) судно оборудовано устройствами для перекачки льяльных вод в отстойный танк

In lieu of the holding tank(s) the ship is provided with arrangements to transfer bilge water to the slop tank

**3. СРЕДСТВА ДЛЯ СОХРАНЕНИЯ НА БОРТУ И УДАЛЕНИЯ НЕФТЯНЫХ ОСТАТКОВ (ШЛАМА) (ПРАВИЛО 12) И СБОРНЫЕ ТАНКИ ДЛЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЛЬЯЛЬНЫХ ВОД<sup>1</sup>**  
**MEANS FOR RETENTION AND DISPOSAL OF OIL RESIDUE (SLUDGE) (REGULATION 12) AND OILY BILGE WATER HOLDING TANK(S)<sup>1</sup>**

- 3.1 Судно оборудовано следующими танками нефтяных остатков (шлама) для сохранения на борту нефтяных остатков (шлама):

The ship is provided with oil residue (sludge) tanks for retention of oil residue (sludge) on board as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м³) Volume (m³)
	Шпангоуты (от) – (до) Frames (from) – (to)	Поперечное положение Lateral position	
<b>Танк нефтеостатков (шлама)</b> <b>Oil residues (sludge) tank</b>	<b>28 - 32</b>	<b>ДП / С</b>	<b>23.00</b>
<b>Танк отработанного масла</b> <b>L.O. drain tank</b>	<b>23 - 26</b>	<b>ПБ / S</b>	<b>15.00</b>
<b>Танк сбора протечек</b> <b>F.O. drain tank</b>	<b>23 - 26</b>	<b>ЛБ / Р</b>	<b>15.00</b>
			Общая вместимость (м³): Total volume (m³):
			<b>53.00</b>

- 3.2 Средства для удаления нефтяных остатков (шлама), сохранённых в танках для нефтяных остатков (шлама):  
Means of the disposal of oil residue (sludge) retained in oil residue (sludge) tanks:

3.2.1 Инсинераторы для нефтяных остатков (шлама) Incinerator for oil residue (sludge)	—
3.2.2 Вспомогательный котёл, приспособленный для сжигания нефтяных остатков (шлама) Auxiliary boiler suitable for burning oil residue (sludge)	—
3.2.3 Другие приёмные средства, указать какие Other acceptable means, state which	—
--	

- 3.3 Судно оборудовано сборным танком (сборными танками) для сохранения на борту нефтесодержащих льяльных вод:

The ship is provided with holding tank(s) for the retention on board of oily bilge water as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м³) Volume (m³)
	Шпангоуты (от) – (до) Frames (from) – (to)	Поперечное положение Lateral position	
<b>Танк льяльных вод</b> <b>Oily bilge water tank</b>	<b>11 - 20</b>	<b>ЛБ / Р</b>	<b>17.50</b>
--	--	--	--
			Общая вместимость (м³): Total volume (m³):
			<b>17.50</b>

**4. СТАНДАРТНОЕ СЛИВНОЕ СОЕДИНЕНИЕ (ПРАВИЛО 13)**  
**STANDART DISCHARGE CONNECTION (REGULATION 13)**

- 4.1 Судно оборудовано трубопроводом для сдачи льяльных вод машинного помещения и нефтяных остатков (шлама) в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением в соответствии с правилом 13  
The ship is provided with a pipeline for the discharge of residues from machinery bilges and sludges to reception facilities fitted with a standard discharge connection in accordance with regulation 13

X

**5. СУДОВОЙ ПЛАН ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ НЕФТЬЮ (ПРАВИЛО 37)<sup>1</sup>**  
**SHIPBOARD OIL POLLUTION EMERGENCY PLAN (REGULATION 37)<sup>1</sup>**

5.1	На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью в соответствии с правилом 37 The ship is provided with a shipboard oil pollution emergency plan in accordance with regulation 37	—
5.2	На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением моря в соответствии с правилом 37.3 The ship is provided with a shipboard marine pollution emergency plan in accordance with regulation 37.3	X

**6. ПЛАН ОПЕРАЦИЙ ПО ПЕРЕКАЧКЕ С СУДНА НА СУДНО (ПРАВИЛО 41)**  
**SHIP-TO-SHIP OIL TRANSFER OPERATION AT SEA (REGULATION 41)**

6.1	На нефтеналивном судне имеется План операций ПСС в соответствии с правилом 41 The oil tanker is provided with an STS operations Plan in compliances with regulation 41	X
-----	---	---

**7. ЭКВИВАЛЕНТНЫЕ ЗАМЕНЫ (ПРАВИЛО 5)**  
**EQUIVALENTS (REGULATION 5)**

7.1	Эквивалентные замены одобрены Администрацией для определённых требований Приложения I к Конвенции, перечисленных в п.п. Equivalent have been approved by the Administration for certain requirements of Annex I to the Convention items listed under paragraphs	
-----	--	--

--  
 настоящего Свидетельства  
 of this Certificate

**8. СООТВЕТСТВИЕ ЧАСТИ II-A ГЛАВЫ 1 ПОЛЯРНОГО КОДЕКСА**  
**COMPLIANCE WITH PART II-A OF CHAPTER 1 OF THE POLAR CODE**

8.1	Судно соответствует дополнительным требованиям положений в отношении окружающей среды Введения и раздела 1.2 главы 1 части II-A Полярного кодекса The ship is in compliance with additional requirements in the environment-related provisions of the Introduction and section 1.2 of chapter 1 of part II-A of the Polar code	—
-----	---	---



**B ОПИСАНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ КОНСТРУКТИВНЫХ МЕР И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ НЕФТЕНАЛИВНЫХ СУДОВ**  
**RECORD OF ADDITIONAL CONSTRUCTION MEASURES AND REQUIRED FOR OIL TANKERS**

**9. КОНСТРУКЦИЯ НЕФТЕНАЛИВНЫХ СУДОВ (ПРАВИЛА 18, 19, 20, 21, 22, 23, 26, 27, 28 и 33)<sup>1</sup>**  
**CONSTRUCTION OF OIL TANKERS (REGULATION 18, 19, 20, 21, 22, 23, 26, 27, 28 and 33)<sup>1</sup>**

9.1	В соответствии с требованиями правила 18 судно определено как танкер с изолированным балластом соответствующий правилу 18.9 In accordance with the requirements of regulation 18, the ship is qualified as a segregated ballast tanker in compliance with regulation 18.9	X
-----	--	---

9.2 Танки изолированного балласта в соответствии с правилом 18 распределены следующим образом:  
Segregated ballast tanks (SBT) in compliance with regulation 18 are distributed as follows:

Танк Tank	Вместимость (м <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )	Танк Tank	Вместимость (м <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )
№.1 ПБ / S	493.40	№.1 ЛБ / P	513.40
№.2 ПБ / S	472.20	№.2 ЛБ / P	452.30
№.3 ПБ / S	482.10	№.3 ЛБ / P	462.20
№.4 ПБ / S	482.50	№.4 ЛБ / P	462.70
№.5 ПБ / S	478.00	№.5 ЛБ / P	458.10
№.6 ПБ / S	452.30	№.6 ЛБ / P	439.20
Форпик Fore Peak tank	483.30	Ахтерпик Aft peak tank	118.60

Танки соответствуют Правилу 1(18) и Резолюции A.747(18)  
The tanks comply with Regulation 1(18) and Resolution A.747(18)

Общая вместимость (м<sup>3</sup>):

Total volume (m<sup>3</sup>):

6250.30

9.3	Система мойки сырой нефтью: Crude oil washing (COW) system:	
9.3.1	Судно оборудовано системой мойки сырой нефтью в соответствии с правилом 33 The ship is equipped with COW system in compliance with regulation 33	—
9.3.2	Судно оборудовано системой мойки сырой нефтью в соответствии с правилом 33, за исключением того, что эффективность системы не отвечает правилу 33.1 и п. 4.2.10 Пересмотренных технических требований к системам мойки сырой нефтью (резолюция A.446(XI) с поправками, внесёнными резолюциями A.497(XII) и A.897(21)) The ship is equipped with COW system in compliance with regulation 33 except that the effectiveness of the system has not been confirmed in accordance with regulation 33.1 and para 4.2.10 of the Revised COW specifications (resolution A.446(XI) as amended by resolution A.497(XII) and A.897(21))	—
9.3.3	На судне имеется действующее Руководство по оборудованию и эксплуатации системы мойки сырой нефтью, The ship has been supplied with a valid Crude Oil Washing Operations and Equipment Manual which is dated	—
9.3.4	Судно не требуется оборудовать, но оно оборудовано системой мойки сырой нефтью с учётом выполнения требований к безопасности в соответствии с Пересмотренными техническими требованиями к системам мойки сырой нефтью (резолюция A.446(XI) с поправками, внесёнными резолюциями A.497(XII) и A.897(21)) The ship is not required to be but is equipped with a COW in compliance with safety aspects of the Revised COW specifications (resolution A.446(XI) as amended by resolution A.497(XII) and A.897(21))	—
9.4	Ограничение размеров грузовых танков и их расположение (правило 26): Limitation of size and arrangements of cargo tanks (regulation 26):	
9.4.1	Судно должно быть построено в соответствии с правилом 26 и отвечать этим требованиям The ship is required to be constructed according to and complies with the requirements of regulation 26	X
9.4.2	Судно должно быть построено в соответствии с правилом 26.4 и отвечать этим требованиям (см. правило 2.2) The ship is required to be constructed according to and complies with the requirements of regulation 26.4 (see regulation 2.2)	—
9.5	Деление на отсеки и остойчивость (правило 28): Subdivision and stability (regulation 28):	
9.5.1	Судно должно быть построено в соответствии с правилом 28 и отвечать этим требованиям The ship is required to be constructed according to and complies with the requirements of regulation 28	X
9.5.2	На судне имеется одобренная информация и данные в соответствии с правилом 28.5 Information and data required under regulation 28.5 have been supplied to the ship in an approved form	X



9.5.3	Судно должно быть построено в соответствии с правилом 27 и отвечать этим требованиям The ship is required to be constructed according to and complies with the requirements of regulation 27	—
9.5.4	Информация и данные, требуемые правилом 27 для комбинированных судов, имеются на судне в виде письменного Руководства, одобренного Администрацией Information and data required under regulation 27 for combination carriers have been supplied to the ship in a written Procedure approved by the Administration	—
9.5.5	Судно оборудовано одобренным Прибором контроля остойчивости в соответствии с правилом 28(6) The ship is provided with an Approved Stability Instrument in accordance with regulation 28(6)	X
9.5.6	Судно освобождается от выполнения требования правила 28(6) в соответствии с правилом 3.6. Остойчивость проверена следующими способами: The requirements of regulation 28(6) are waived in respect of the ship in accordance with regulation 3.6. Stability is verified by the following means:	
	.1 погрузка только по одобренным случаям, определённым в Информации об остойчивости, предоставленной капитану, в соответствии с правилом 28(5) loading only to approved conditions defined in the stability information provided to the master in accordance with regulation 28(5)	—
	.2 проверка выполнена удалёнными средствами, одобренными Администрацией verification is made remotely by a means approved by the Administration	—
	.3 погрузка по одобренному диапазону случаев загрузки, определенных в Информации об остойчивости, предоставленной капитану, в соответствии с правилом 28(5) loading within an approved range of loading conditions defined in the stability information provided to the master in accordance with regulation 28(5)	—
	.4 погрузка в соответствии с одобренными предельными кривыми KG/GM, перекрывающими все применимые требования к остойчивости неповрежденного судна и аварийной остойчивости, определенные в Информации об остойчивости, предоставленной капитану, в соответствии с правилом 28(5) loading in accordance with approved limiting KG/GM curves covering all applicable intact and damage stability requirements defined in the stability information provided to the master in accordance with regulation 28(5)	—
9.6	Конструкция с двойным дном и двойными бортами: Double hull construction:	
9.6.1	Судно должно быть построено в соответствии с правилом 19 и отвечает требованиям The ship is required to be constructed according to and complies with the requirements of regulation 19	
	.1 пункта 3 (конструкция с двойным дном и двойными бортами) paragraph 3 (double hull construction)	—
	.2 пункта 4 (нефтеналивные суда с промежуточной палубой и двойными бортами) paragraph 4 (mid-height deck tankers with double side construction)	—
	.3 пункта 5 (альтернативная конструкция, одобренная Комитетом по защите морской среды) paragraph 5 (alternative method approved by the Marine Environment Protection Committee)	—
9.6.2	Судно должно быть построено в соответствии с требованиями правила 19.6 и отвечает этим требованиям The ship is required to be constructed according to and complies with regulation 19.6	—
9.6.3	Судно не должно отвечать требованиям правила 19 The ship is not required to comply with the requirements of regulation 19	X
9.6.4	Судно подпадает под требования правила 20 и: The ship is subject to regulation 20 and:	
	.1 должно отвечать требованиям пунктов 2 – 5, 7 и 8 правила 19 и правила 28 в отношении пункта 28.6 is required to comply with paragraph 2 to 5, 7 and 8 of regulation 19 and regulation 28 in respect of paragraph 28.6	—
	не позднее not later than	--
	.2 ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 20.5 is allowed to continue operation in accordance with regulation 20.5	—
	до until	--
	.3 ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 20.7 is allowed to continue operation in accordance with regulation 20.7	—
	до until	--
9.6.5	Судно не подпадает под требования правила 20 (отметить применимое): The ship is not subject to regulation 20 (check which box(es) apply):	

.1	дедвейт судна менее 5000 тонн the ship is less than 5000 tonnes deadweight	—
.2	судно отвечает требованиям правила 20.1.2 the ship complies with regulation 20.1.2	—
.3	судно отвечает требованиям правила 20.1.3 the ship complies with regulation 20.1.3	X
9.6.6	Судно подпадает под требования правила 21 и: The ship is subject to regulation 21 and:	
.1	должно соответствовать правилу 21.4 is required to comply with regulation 21.4	—
	не позднее not later than	--
.2	ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 21.5 is allowed to continue operation in accordance with regulation 21.5	—
	до until	--
.3	ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 21.6.1 is allowed to continue operation in accordance with regulation 21.6.1	—
	до until	--
.4	ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 21.6.2 is allowed to continue operation in accordance with regulation 21.6.2	—
	до until	--
.5	освобождено от положений правила 21 в соответствии с правилом 21.7.2 is exempted from the provisions of regulation 21 in accordance with regulation 21.7.2	—
9.6.7	Судно не подпадает под требования правила 21 (отметить применимое): The ship is not subject to regulation 21 (check which box(es) apply):	
.1	дедвейт судна менее 600 тонн the ship is less than 600 tonnes deadweight	—
.2	судно отвечает требованиям правила 19 (дедвейт ≥ 5000 т) the ship complies with regulation 19 (deadweight ≥ 5000 t)	—
.3	судно отвечает требованиям правила 21.1.2 the ship complies with regulation 21.1.2	X
.4	судно отвечает требованиям правила 21.4.2 (600 т ≤ дедвейт < 5000 т) the ship complies with regulation 21.4.2 (600 t ≤ deadweight < 5000 t)	—
.5	судно не перевозит «нефть тяжёлых сортов», как это определено в правиле 21.2 the ship does not carry "heavy grade oil" as defined in regulation 21.2	—
9.6.8	Судно подпадает под требования правила 22 и: The ship is subject to regulation 22 and:	
.1	соответствует требованиям правила 22.2 complies with requirements of regulation 22.2	—
.2	соответствует требованиям правила 22.3 complies with requirements of regulation 22.3	—
.3	соответствует требованиям правила 22.5 complies with requirements of regulation 22.5	—
9.6.9	Судно не подпадает под требования правила 22 The ship is not subject to regulation 22	X
9.7	Показатели аварийного разлива нефти: Accidental oil outflow performance:	
9.7.1	Судно соответствует требованиям правила 23 The ship complies with the requirements of regulation 23	—
<b>10.</b>	<b>СОХРАНЕНИЯ НЕФТИ НА БОРТУ НЕФТЕНАЛИВНЫХ СУДОВ (ПРАВИЛА 29, 31 И 32)<sup>1</sup></b> <b>RETENTION OF OIL ON BOARD OF OIL TANKERS (REGULATION 29, 31 AND 32)<sup>1</sup></b>	
10.1	Система автоматического замера, регистрации и управления сбросом нефти: Oil discharge monitoring and control system:	
10.1.1	Судно относится к категории нефтеналивного судна: The ship comes under category:	A
	в соответствии с резолюцией <sup>3</sup> oil tanker un accordance with resolution <sup>3</sup>	A.586(14)



10.1.2	Система автоматического замера, регистрации и управления сбросом нефти одобрена в соответствии с резолюцией МЕРС.108(49) Oil discharge monitoring and control system has been approved in accordance with resolution МЕРС.108(49)								—
10.1.3	Система включает: The system comprises:								
	.1 управляющий блок control unit								X
	.2 вычисляющий блок computing system								—
	.3 рассчитывающий блок calculating unit								—
10.1.4	Система оборудована: The system is fitted:								
	.1 блокировкой включения with a starting interlock								X
	.2 устройством, обеспечивающим автоматическое прекращение сброса with automatic stopping device								X
10.1.5	Прибор для измерения содержания нефти, одобренный в соответствии с требованиями резолюции <sup>3</sup> The oil content meter is approved under the terms of resolution <sup>3</sup> <b>A.586(14)</b> пригоден для: is suitable for:								
	.1 сырой нефти crude oil								X
	.2 тёмных нефтепродуктов black product								X
	.3 светлых нефтепродуктов white product								X
10.1.6	На судне имеется Руководство по эксплуатации системы автоматического замера, регистрации и управления сбросом нефти The ship has been supplied with an Operation Manual for the Oil discharge monitoring and control system								X
10.2	Отстойные танки: Slop tanks:								
10.2.1	Судно оборудовано The ship is provided with	3	предназначенным(ми) отстойным(ми) танком(ами) dedicated slop tank(s)						X
	общей вместимостью (м <sup>3</sup> ) with the total capacity of (m <sup>3</sup> )	1748	, состоящей , which is	8.98	% от грузоподъемности по нефти, % of the oil carrying capacity,				
	в соответствии с: in accordance with:								
	.1 правилом 29.2.3 regulation 29.2.3								X
	.2 правилом 29.2.3.1 regulation 29.2.3.1								—
	.3 правилом 29.2.3.2 regulation 29.2.3.2								—
	.4 правилом 29.2.3.3 regulation 29.2.3.3								—
10.2.2	Грузовые танки назначены в качестве отстойных танков Cargo tanks have been designated as slop tanks								—
10.3	Приборы для определения границы раздела «нефть-вода»: Oil/water interface detectors:								
10.3.1	Судно оборудовано приборами для определения границы раздела «нефть-вода», одобренными в соответствии с резолюцией МЕРС.5(XIII) The ship is provided with oil/water interface detectors approved under the terms of resolution МЕРС.5(XIII)								X
10.4	Исключения в соответствии с правилами 2.2 и 2.4: Exemption in accordance with regulations 2.2 and 2.4:								
10.4.1	Судно освобождено от выполнения требований правил 29, 31 и 32 в соответствии с правилом 2.2 The ship is exempted from the requirements of regulation 29, 31 and 32 in accordance with regulation 2.2								—
10.4.2	Судно освобождено от выполнения требований правил 29, 31 и 32 в соответствии с правилом 2.4 The ship is exempted from the requirements of regulation 29, 31 and 32 in accordance with regulation 2.4								—
10.5	Освобождение от выполнения правил:								

Waiver of regulation:		
10.5.1	Судно освобождено от выполнения требований правил 29, 31 и 32 в соответствии с правилом 3.4 The ship is exempted from the requirements of regulation 29, 31 and 32 in accordance with regulation 3.4	—
	Судно занято исключительно в рейсах продолжительностью 72 часа в пределах 50 миль от ближайшего берега между портами или терминалами Российской Федерации при условии: The ship is engaged exclusively on voyages both of 72 hours or less in duration and within 50 nautical miles from the nearest land between ports or terminals of the Russian Federation on conditions that:	—
--		
10.5.2	Судно освобождено от выполнения требований правил 31 и 32 в соответствии с правилом 3.5 The ship is exempted from the requirements of regulation 31 and 32 in accordance with regulation 3.5	—
	Судно занято исключительно в рейсах одной или более из следующих категорий: The ship is engaged exclusively in one or more of the following categories of voyages:	
	.1 специальных рейсах в соответствии с правилом 2.5: on specific trade in accordance with regulation 2.5:	—
--		
	.2 рейсах в пределах особого района: on voyages within special area:	—
--		
	.3 рейсах в пределах Арктических вод: on voyages within Arctic waters:	—
--		
	.4 рейсах вне особого района в пределах 50 миль от ближайшего берега, если судно занято в: voyages outside special area within 50 nautical miles of the nearest land where the ship is engaged in:	—
	.1 перевозках между портами или терминалами Российской Федерации при условии: trades between ports or terminals of the Russian Federation on conditions that:	—
--		
<b>11.</b>	<b>НАСОСЫ, ТРУБОПРОВОДЫ И УСТРОЙСТВА ДЛЯ СБРОСА НЕФТЕНАЛИВНЫХ СУДОВ (ПРАВИЛО 30)<sup>1</sup></b> <b>PUMPING, PIPING AND DISCHARGE ARRANGEMENTS OF OIL TANKERS (REGULATION 30)<sup>1</sup></b>	
11.1	Сливные забортные отверстия для изолированного балласта расположены: The overboard discharge outlets for segregated ballast are located:	
11.1.1	выше ватерлинии above the waterline	X
11.1.2	ниже ватерлинии below the waterline	—
11.2	Сливные забортные отверстия для чистого балласта, кроме приёмно-отливного патрубка, расположены: <sup>4</sup> The overboard discharge outlets, other than the discharge manifold, for clear ballast are located: <sup>4</sup>	
11.2.1	выше ватерлинии above the waterline	—
11.2.2	ниже ватерлинии below the waterline	—
11.3	Сливные забортные отверстия для грязного балласта или загрязнённой нефтью воды из районов грузовых танков, кроме приёмно-отливного патрубка, расположены: <sup>4</sup> The overboard discharge outlets, other than the discharge manifold, for dirty ballast water or oil-contaminated water from produced oil tank areas are located: <sup>4</sup>	
11.3.1	выше ватерлинии above the waterline	X
11.3.2	ниже ватерлинии в сочетании с устройством частичного отбора в соответствии с правилом 30.6.5 below the waterline in conjunction with the part flow arrangements in accordance with regulation 30.6.5	—
11.3.3	ниже ватерлинии below the waterline	—
11.4	Сброс нефти из грузовых насосов и нефтяных трубопроводов (правило 30.4 и 30.5): Discharge of oil from produced oil pumps and oil lines (regulation 30.4 and 30.5):	
11.4.1	Способы осушения всех грузовых насосов и нефтяных трубопроводов по завершении выгрузки груза: Means to drain all produced oil pumps and oil lines at the completion of cargo discharge:	
	.1 остатки могут быть сброшены в грузовой или отстойный танк draining capable of being discharged to a cargo tank or slop tank	X
	.2 для сброса на берег предусмотрен специальный трубопровод небольшого диаметра for discharge ashore a special small-diameter line is provided	X

<sup>4</sup> Указываются только те отверстия, которые могут контролироваться.  
Only those outlets which can be monitored are to be indicated.



Примечания:  
Remarks:

--

**ЧАСТЬ III. (ПРИЛОЖЕНИЕ II МАРПОЛ 73/78)**  
**PART III. (ANNEX II MARPOL 73/78)**

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, ЧТО**  
**THIS IS TO CERTIFY THAT**

1. Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил.  
That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules.
2. Освидетельствованием установлено, что состояние конструкции, оборудования, систем, устройств, арматуры и материалов во всех отношениях удовлетворительны и что судно отвечает применимым требованиям правила 2 Части I Правил.  
That the survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and material of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and that the ship complies with the applicable requirements of regulation 2 of Part I of the Rules.
3. На судне имеется Руководство по методам и устройствам, требуемое правилом 14 Приложения II к Конвенции, и что устройства и оборудование судна, предписанные в Руководстве, во всех отношениях удовлетворительны.  
The ship has been provided with a Procedures and Arrangements Manual as required by regulation 14 of Annex II of the Convention, and that the arrangements and equipment of the ship prescribed in the Manual are in all respects satisfactory.
4. На судне имеется судовая план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением моря вредными жидкими веществами в соответствии с правилом 17  
The ship is provided with a shipboard marine pollution emergency plan for Noxious Liquid Substances in accordance with regulation 17
5. Судно отвечает требованиям Части III Правил к перевозке наливом следующих вредных жидких веществ, при условии, что соблюдаются все соответствующие эксплуатационные положения:  
The ship complies with the requirements of Part III of the Rules for the carriage in bulk of the following Noxious Liquid Substances, provided that all relevant provisions are observed:

Вредные жидкие вещества Noxious liquid substances	Условия перевозки (номера танков и т.д.) Conditions of carriage (tank numbers etc.)	Категория загрязнителя Pollution category
--	--	--
--	--	--

6. Судно соответствует дополнительным требованиям положений в отношении окружающей среды Введения и главы 2 части II-A Полярного кодекса  
The ship is in compliance with additional requirements in the environment-related provisions of the Introduction and chapter 2 of part II-A of the Polar Code

**Примечания:**

**Remarks:**

--

ЧАСТЬ IV. (ПРИЛОЖЕНИЕ IV МАРПОЛ 73/78)  
PART IV. (ANNEX IV MARPOL 73/78)

НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, ЧТО  
THIS IS TO CERTIFY THAT

1.	Судно оборудовано: <sup>1</sup> That the ship is equipped: <sup>1</sup>		
	- установкой для обработки сточных вод sewage treatment plant		—
	- измельчителем comminuter		—
	- сборным танком holding tank		X
	- сливным трубопроводом для сдачи сточных вод в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением the pipeline for discharge of sewage to reception facilities fitted with standard discharge connection		X
	- в соответствии с правилами 9 и 10 Приложения IV к Конвенции: in accordance with regulations 9 and 10 of Annex IV to the Convention as follows: in accordance with regulations 9 and 10 of Annex IV to the Convention as follows:		
1.1	Описание установки для обработки сточных вод: Description of the sewage treatment plant:		
	Тип Type	--	
	Изготовитель Manufacturer	--	
	- Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции МЕРС.2(VI) <sup>1</sup> The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolution МЕРС.2(VI) <sup>1</sup>		—
	- Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции МЕРС.159(55) <sup>1</sup> The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolution МЕРС.159(55) <sup>1</sup>		—
	- Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандартам сброса, как предусмотрено в Руководстве по осуществлению стандартов стока и проведению рабочих испытаний установок для обработки сточных вод, принятом резолюцией МЕРС.227(64) с поправками, The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in the Guidelines on implementation of effluent standards and performance test for sewage treatment plants, adopted by resolution МЕРС.227(64), as amended,	--	стандарты, указанные в разделе 4.2 the standards of section 4.2 thereof
1.2	Описание измельчителя: Description of comminuter:		
	Тип Type	--	
	Изготовитель Manufacturer	--	
	Качество сточных вод после обеззараживания Standard of sewage after disinfection	--	
1.3	Описание сборных танков: Description of holding tanks equipment:		
	Общая вместимость сборных танков (м <sup>3</sup> ) Total capacity of the holding tanks (m <sup>3</sup> )	2.50	
	Место расположения Location	МО, нижняя платформа, ПБ E.R., Lower Platform, S	
2.	Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил. That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules.		

- |    |   |   |
|----|---|---|
| 3. | <p>Освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, устройства, приспособления и материалы судна, и их состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также, что судно отвечает применимым к нему требованиям.<br/>Survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and materials of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and the ship complies with applicable requirements.</p> |   |
| 4. | <p>Судно соответствует дополнительным требованиям положений в отношении окружающей среды Введения и главы 4 Части II-A Полярного кодекса.<br/>The ship is in compliance with additional requirements in the environment-related provisions of the Introduction and chapter 4 of part II-A of the Polar Code.</p>  | — |

**Примечания:****Remarks:**

--



ЧАСТЬ V. (ПРИЛОЖЕНИЕ V МАРПОЛ 73/78)  
PART V. (ANNEX V MARPOL 73/78)

НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, ЧТО  
THIS IS TO CERTIFY THAT

1.	Судно оборудовано: That the ship is equipped:			
1.1	Установкой для сжигания <sup>1</sup> Incinerator for incineration of <sup>1</sup>			
	- мусора garbage			X
	- нефтяных остатков oily sludge			—
	- шлама сточных вод sewage sludge			—
	Тип Type		OG 120 SW	
	Изготовитель Manufacturer		Kvaerner Incineration a.s.	
	Свидетельство о типовом одобрении № Type Approval Certificate No.			DNV
1.2	Устройство для обработки мусора, которое обеспечивает <sup>1</sup> Garbage treatment plant which ensure <sup>1</sup>			
	- измельчение grinding			—
	- прессование pressing			—
	Тип Type		--	
	Изготовитель Manufacturer		--	
	Свидетельство, выданное The Certificate is issued by		--	
1.3	Устройства для сбора мусора общей вместимостью Garbage collection facilities of total capacity	1.64	м <sup>3</sup> , m <sup>3</sup> ,	
	расположенные with location			Помещение хранения мусора, 1-я палуба юта, шп. 8-11, ЛБ Garbage Room, 1 <sup>st</sup> Poop Deck, frs. 8-11 P
2.	На судне имеются: The ship is provided with:			
	Плакаты Placards			X
	План операций с мусором Garbage management plan			X
3.	Судно освидетельствовано для подтверждения выполнения требований Части V Правил, и освидетельствование показало, что состояние оборудования и устройств во всех отношениях удовлетворительное, и судно отвечает соответствующим требованиям Части V Правил That the ship has been surveyed for confirmation of fulfillment of Part V of the Rules and the survey showed that the condition of the equipment and arrangements was in all respects satisfactory and the ship complies with the appropriate requirements of Part V of the Rules			
4.	Судно соответствует дополнительным требованиям положений в отношении окружающей среды Введения и главы 5 части II-A Полярного кодекса The ship is in compliance with additional requirements in the environment-related provisions of the Introduction and chapter 5 of part II-a of the Polar Code			—

## Примечания:

## Remarks:

--

ЧАСТЬ VI. (ПРИЛОЖЕНИЕ VI МАРПОЛ 73/78)  
PART VI. (ANNEX VI MARPOL 73/78)

НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, ЧТО  
THIS IS TO CERTIFY THAT

1. Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил.  
That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules.
2. Освидетельствование показало, что оборудование, системы, арматура, устройства и материалы полностью соответствуют применимым требованиям.  
That the survey shows that the equipment, systems, fittings, arrangements and materials fully comply with the applicable requirements.

1. СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ  
PARTICULARS OF SHIP

- 1.1 Длина судна (L), (м)<sup>5</sup> --  
Length of the ship (L), (m)<sup>5</sup> --

2. КОНТРОЛЬ ВЫБРОСОВ С СУДОВ  
CONTROL OF EMISSION FROM SHIP

- 2.1 Озоноразрушающие вещества (правило 12)<sup>1</sup>  
Ozone depleting substances (regulation 12)<sup>1</sup>

- 2.1.1 Может быть продолжена эксплуатация следующих систем пожаротушения, других систем и оборудования, содержащих озоноразрушающие вещества, не являющиеся гидрохлорфторуглеродами (ГХФУ), которые установлены до 19 мая 2005 года:  
The following fire-extinguishing systems, other systems and equipment containing ozone depleting substances, other than hydro-chlorofluorocarbons (HCFCs), installed before 19 May 2005 may continue in service: —

Система / Оборудование System / Equipment	Место расположения на судне Location on board	Вещество Substance
--	--	--
--	--	--

- 2.1.2 Может быть продолжена эксплуатация следующих систем, содержащих (ГХФУ), установленных до 01 января 2020 года:  
The following systems containing (HCFCs), installed before 01 January 2020 may continue in service: —

Система / Оборудование System / Equipment	Место расположения на судне Location on board	Вещество Substance
--	--	--
--	--	--

<sup>5</sup> Заполняется только в отношении судов, построенных 01 января 2016 года или после этой даты, которые специально спроектированы и используются исключительно для целей отдыха и, к которым в соответствии с правилом 13.5.2.1 не применяются пределы выбросов NO<sub>x</sub>, приведённые в правиле 13.5.1.1  
Completed only in respect of ships constructed on or after 01 January 2016, which are specially designed, and used solely, for recreational purposes and to which, in accordance with the regulation 13.5.2.1, the NO<sub>x</sub> emission limit as given by regulation 13.5.1.1, will not apply



2.2 Окислы азота (NO<sub>x</sub>) (правило 13)  
Nitrogen oxides (NO<sub>x</sub>) (regulation 13)

2.2.1 Следующие судовые дизельные двигатели, установленные на судне, соответствуют применимым пределам, предусмотренным правилом 13, в соответствии с пересмотренным Техническим кодексом по NO<sub>x</sub> 2008 года:

The following marine diesel engines installed on this ship comply with applicable emission limit of regulation 13 in accordance with the revised NO<sub>x</sub> Technical Code 2008:

Применимое правило Приложения VI к Конвенции МАРПОЛ (TK = Технический кодекс по NO <sub>x</sub> 2008 года) (OC = одобренное средство) Applicable regulation of MARPOL Annex VI (NTC = NO <sub>x</sub> Technical Code 2008) (AM = Approved Method)			Двигатель № 1 Engine No. 1	Двигатель № 2 Engine No. 2	Двигатель № 3 Engine No. 3	Двигатель № 4 Engine No. 4	Двигатель № 5 Engine No. 5	Двигатель № 6 Engine No. 6
1	Завод-изготовитель и модель Manufacturer and model		-	-	-	-	-	-
2	Серийный номер Serial number		-	-	-	-	-	-
3	Использование (применимый(е) испытательный(е) цикл(ы) – TK 3.2) Use (applicable application cycles(s) – NTC 3.2)		-	-	-	-	-	-
4	Номинальная мощность (кВт) (TK 1.3.11) Rated power (kW) (NTC 1.3.11)		-	-	-	-	-	-
5	Номинальная частота вращения (об/мин) (TK 1.3.12) Rated speed (RPM) (NTC 1.3.12)		-	-	-	-	-	-
6	Идентичный двигатель, установленный ≥19.05.2005 и не подлежащий выполнению требований, согласно 13.1.1.2 Identical engine installed ≥19.05.2005 exempted by 13.1.1.2		-	-	-	-	-	-
7	Дата установки идентичного двигателя (дд.мм.гггг) в соответствии с 13.1.1.2 Identical engine installation date (dd.mm.yyyy) as per 13.1.1.2		-	-	-	-	-	-
8a	Значительное переоборудование (дд.мм.гггг) Major Conversion (dd.mm.yyyy)	13.2.1.1 & 13.2.2	-	-	-	-	-	-
8b		13.2.1.2 & 13.2.3	-	-	-	-	-	-
8c		13.2.1.3 & 13.2.3	-	-	-	-	-	-
9a	Ярус I Tier I	13.3	-	-	-	-	-	-
9b		13.2.2	-	-	-	-	-	-
9c		13.2.3.1	-	-	-	-	-	-
9d		13.2.3.2	-	-	-	-	-	-
9e		13.7.1.2	-	-	-	-	-	-
10a	Ярус II Tier II	13.4	-	-	-	-	-	-
10b		13.2.2	-	-	-	-	-	-
10c		13.2.2 (выполнение требований яруса III невозможно) 13.2.2 (Tier III not possible)	-	-	-	-	-	-
10d		13.2.3.2	-	-	-	-	-	-
10e		13.5.2 (Исключения) 13.5.2 (Exemptions)	-	-	-	-	-	-
10f		13.7.1.2	-	-	-	-	-	-
11a	Ярус III (только РКВ-NO <sub>x</sub> ) Tier III (ECA-NO <sub>x</sub> only)	13.5.1.1	-	-	-	-	-	-
11b		13.2.2	-	-	-	-	-	-
11c		13.2.3.2	-	-	-	-	-	-
11d		13.7.1.2	-	-	-	-	-	-

2.3 Окислы серы (SO<sub>x</sub>) и твёрдые частицы (правило 14)<sup>1</sup>  
Sulphur oxides (SO<sub>x</sub>) and particulate matter (regulation 14)<sup>1</sup>

2.3.1 Когда судно эксплуатируется за пределами района контроля выбросов, указанного в правиле 14.3, на нём используется:

When the ship operates outside of an Emission Control Area specified in regulation 14.3, the ship uses:

- .1 судовое топливо с содержанием серы, как документально подтверждено накладными на поставку бункерного топлива, не превышающим предельной величины 0.50% по массе, и/или fuel oil with a sulphur content as documented by bunker delivery notes that does not exceed the limit value of 0.50% m/m, and/or

X



	.2 одобренное в соответствии с правилом 4.1 и указанное в пункте 2.6 эквивалентное средство, эффективность которого в отношении снижения выбросов SO <sub>x</sub> по меньшей мере равна эффективности использования судового топлива с содержанием серы, не превышающим предельной величины 0.50% по массе an equivalent arrangement approved in accordance with regulation 4.1 as listed in paragraph 2.6 that is at least as effective in terms of SO <sub>x</sub> emission reductions as compared to using a fuel oil with a sulphur content limit value of 0.50% m/m	—
2.3.2	Когда судно эксплуатируется в районе контроля выбросов, указанном в правиле 14.3, на нём используется: When the ship operates inside of an Emission Control Area specified in regulation 14.3, the ship uses:	
	.1 судовое топливо с содержанием серы, как документально подтверждено накладными на поставку бункерного топлива, не превышающим предельной величины 0.10% по массе и/или fuel oil with a sulphur content as documented by bunker delivery notes that does not exceed the limit value of 0.10% m/m and/or	X
	.2 одобренное в соответствии с правилом 4.1 и указанное в пункте 2.6 эквивалентное средство, эффективность которого в отношении снижения выбросов SO <sub>x</sub> по меньшей мере равна эффективности использования судового топлива с содержанием серы, не превышающим предельной величины 0.10% по массе an equivalent arrangement approved in accordance with regulation 4.1 as listed in paragraph 2.6 that is at least as effective in terms of SO <sub>x</sub> emission reductions as compared to using a fuel oil with a sulphur content limit value of 0.10% m/m	—
2.3.3	На судне, не имеющем эквивалентного средства, одобренного в соответствии с Правилем 4.1 и указанного в пункте 2.6 этого документа, содержание серы в судовом топливе, перевозимом для использования на этом судне, не должно превышать предельной величины 0.50% по массе, как документально подтверждено накладными на поставку бункерного топлива For a ship without an equivalent arrangement approved in accordance with regulation 4.1 as listed in paragraph 2.6, the sulphur content of fuel oil carried for use on board the ship shall not exceed 0.50% m/m as documented by bunker delivery notes	X
2.3.4	На судне оборудованы выделенные точки отбора образцов в соответствии с правилом 14.10 или 14.11. The ship is fitted with designated sampling point(s) in accordance with regulation 14.10 or 14.11.	—
2.3.5	Согласно правилу 14.12 требование об оборудовании или выделении точек отбора образцов в соответствии с правилами 14.10 или 14.11 не применяется к системам подачи судового топлива с низкой температурой вспышки, предназначенного для сгорания с целью обеспечения движения или эксплуатации судна. In accordance with regulation 14.12, the requirement for fitting or designating sampling point(s) in accordance with regulation 14.10 or 14.11 is not applicable for a fuel oil service systems for a low-flashpoint fuel for combustion purposes of propulsion or operation on board the ship.	—
2.4	Летучие органические соединения (ЛОС) (правило 15) <sup>1</sup> Volatile organic compounds (VOCs) (regulation 15) <sup>1</sup>	
2.4.1	Наливное судно имеет систему сбора паров, установленную и одобренную в соответствии с MSC./Circ.585 The tanker has a vapour collection system installed and approved in accordance with MSC/Circ.585	X
2.4.2	Нефтеналивное судно, перевозящее сырую нефть, имеет на борту одобренный План управления ЛОС For a oil tanker carrying crude oil, there is an approved VOC Management Plan	X
2.4.3	Номер и дата одобрения Плана управления ЛОС VOC Management Plan approval reference <b>№. CV-23-2014-07 от 09.06.2014</b>	—
2.5	На судне имеется инсинератор: <sup>1</sup> The ship has an incinerator: <sup>1</sup>	
	.1 Который соответствует Резолюции МЕРС.76(40) с поправками Which comply with Resolution МЕРС.76(40) as amended	—
	.2 Который соответствует Резолюции МЕРС.244(66) Which comply with Resolution МЕРС. МЕРС.244(66)	—
	.3 Который установлен до 01 января 2000 и который не соответствует Резолюции МЕРС.76(40) с поправками installed before 01 January 2000 which does not comply with Resolution МЕРС.76(40) as amended	—
2.6	Эквиваленты (правило 4) Equivalent (regulation 4) На судне разрешено применение следующих устройств, материалов, приспособлений или приборов, которые	



будут установлены на нём, или других процедур, альтернативного жидкого топлива или методов обеспечения соответствия, используемых в качестве альтернативы требуемых настоящим Положением:

The ship has been allowed to use the following fitting, material, appliance or apparatus to be fitted in a ship or other procedures, alternative fuel oils, or compliance methods used as an alternative to that required by this Annex:

Система / Оборудование System / Equipment	Используемый эквивалент Equivalent used	Номер и дата одобрения Approval reference
--	--	--
--	--	--
--	--	--
2.7 Энергоэффективность судна (глава 4) Energy efficiency for ship (chapter 4)		
2.7.1 Судно соответствует применимым требованиям правил The ship complies with the applicable requirements of regulations		
22	—	24 —
		и 26 Приложения VI к МАРПОЛ and 26 of MARPOL Annex VI
		X

**ПРИМЕЧАНИЯ**  
**REMARKS**

--

Настоящее Свидетельство действительно до

This Certificate is valid until

28.02.2024

при условии проведения освидетельствования в соответствии с правилом 2 Части I Правил  
subject to survey in accordance with regulations 2 of Part I of the Rules

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего  
Свидетельства

28.06.2019

Completion date of the survey on which this Certificate is based

Выдано в  
Issued at

**Полярный, Россия**  
**Polyarnyy, Russia**  
место выдачи / place of issue

Дата выдачи  
Date of issue

13.04.2023

  
Павлов Д.Б. / D. Pavlov



**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**  
**ENDORSEMENT OF ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

Настоящим удостоверяем, что при освидетельствовании установлено, что судно соответствует требованиям Правил.  
This is to certify that the survey showed that the ship complies with appropriate requirements of the Rules.

Ежегодное освидетельствование  
Annual survey



Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

п. Архангельск, Россия  
p. Arkhangelsk, Russia  
15.05.2020  
PC  
RS

Освидетельствование / Survey

- Ежегодное / Annual  
 Промежуточное / Intermediate



Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

п. Архангельск, Россия  
p. Arkhangelsk, Russia  
28.05.2021  
PC  
RS

Освидетельствование / Survey

- Ежегодное / Annual  
 Промежуточное / Intermediate



Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

п. Светлый, Россия  
p. Svetlyy, Russia  
08.06.2022  
PC  
RS

Ежегодное освидетельствование  
Annual survey



Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

п. Полярный, Россия  
p. Polyarnyy, Russia  
13.04.2023

**ПРОДЛЕНИЕ СРОКА ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА**  
**EXTENSION OF THE VALIDITY OF THE CERTIFICATE**

На основании проведенного освидетельствования срок действия Свидетельства продлен до  
On the basis of the performed survey the validity of the Certificate is extended until

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПЕРЕНОСА ЕЖЕГОДНОЙ ДАТЫ В СЛУЧАЕ ДОСРОЧНОГО ПРЕДЪЯВЛЕНИЯ К  
ЕЖЕГОДНОМУ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЮ  
ENDORSEMENT FOR ADVANCEMENT OF ANNIVERSARY DATE IN CASE OF PRESCHEDULE ANNUAL SURVEY**

В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является  
In accordance with the Rules the new anniversary date is  
Новой датой окончания действия Свидетельства является  
New date of expiry of the Certificate is

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed



В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является  
In accordance with the Rules the new anniversary date is  
Новой датой окончания действия Свидетельства является  
New date of expiry of the Certificate is

Место  
Place  
Дата  
Date  
Подписано  
Signed







**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ  
POLLUTION FROM SHIPS PREVENTION CERTIFICATE**

ДЛЯ СУДОВ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩИХСЯ В МОРСКИХ РАЙОНАХ И ВНУТРЕННИХ ВОДНЫХ ПУТЯХ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И НЕ СОВЕРШАЮЩИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ РЕЙСОВ  
FOR SHIPS OPERATING IN MARINE AREAS AND INLAND WATERS OF THE  
RUSSIAN FEDERATION AND NOT ENGAGED INTO INTERNATIONAL VOYAGES

Выдано Российским морским регистром судоходства для подтверждения выполнения требований следующих частей «Правил по предотвращению загрязнения с судов, эксплуатирующихся в морских районах и внутренних водных путях Российской Федерации»<sup>2</sup> и / или применимых требований Приложений Международной конвенции МАРПОЛ 73/78\*\*:

Issued by Russian Maritime Register of Shipping for confirmation of fulfillment of the provisions of following Parts of «Rules for the prevention of pollution from ships operating in marine areas and inland waters of the Russian Federation»\* and / or applicable provisions of annexes to the International Convention MARPOL 73/78\*\*:

- |  |                                     |
|--|-------------------------------------|
| Часть II. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения нефтью (Приложение I МАРПОЛ 73/78)<br>Part II. Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by oil (Annex I MARPOL 73/78)  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| Часть III. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения вредными веществами, перевозимыми наливом (Приложение II МАРПОЛ 73/78)<br>Part III. Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by noxious liquid substances in bulk (Annex II MARPOL 73/78) | <input type="checkbox"/>            |
| Часть IV. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения сточными водами (Приложение IV МАРПОЛ 73/78)<br>Part IV. Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by sewage (Annex IV MARPOL 73/78)   | <input checked="" type="checkbox"/> |
| Часть V. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения мусором (Приложение V МАРПОЛ 73/78)<br>Part V. Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by garbage (Annex V MARPOL 73/78)  | <input checked="" type="checkbox"/> |
| Часть VI. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения атмосферы (Приложение VI МАРПОЛ 73/78)<br>Part VI. Ship's equipment and arrangements for the prevention of air pollution (Annex VI MARPOL 73/78)   | <input checked="" type="checkbox"/> |

**Примечания:  
Notes:**

1. Записи в ячейках должны производиться путём проставления знака «х» для ответов «да» и «применяется» или знака «—» для ответов «нет» и «не применяется».  
Entries in boxes shall be made by inserting either a cross "x" for the answers "yes" and "applicable" or a dash "—" for the answers "no" and "not applicable" as appropriate.
2. Если не оговаривается иное, правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила Приложений к Конвенции, а резолюциями — резолюции, принятые Международной морской организацией.  
Unless otherwise stated, regulations mentioned in this Record are regulations of Annex I to the Convention and resolutions are those adopted by the International Maritime Organization.

\* Далее – Правила  
Hereinafter referred to as "the Rules"  
\*\* Ненужное зачеркнуть  
Delete as appropriate

21.20378.190



**ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ:  
GENERAL PARTICULARS OF SHIP:**

Название судна *ТАТЬЯНА ПРОНЧИЩЕВА*  
Name of ship \_\_\_\_\_

Регистровый номер или позывной сигнал 907008 Номер ИМО 8918605  
Distinctive number or letter \_\_\_\_\_ IMO number \_\_\_\_\_

Порт приписки *Мурманск* Валовая вместимость 1892  
Port of registry \_\_\_\_\_ Gross tonnage \_\_\_\_\_

Дата поставки 30.08.1991 Дата контракта на постройку 07.12.1989  
Date of delivery \_\_\_\_\_ Date of contract for construction \_\_\_\_\_

Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки 14.05.1990  
Date of which keel was laid or ship was at a similar stage of construction \_\_\_\_\_

**Тип судна:  
Type of ship:**

Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти  --  
Crude oil tanker

Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов  X  
Product carrier

Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее жидкое топливо или тяжёлое дизельное топливо, как указано в правиле 20.2, или смазочное масло  --  
Product carrier not carrying heavy fuel oil or heavy diesel oil as referred to in regulation 20.2, or lubricating oil

Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее нефть тяжёлых сортов, как указано в правиле 21.2  --  
Product carrier not carrying heavy grade oil as referred to in regulation 21.2

Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти/нефтепродуктов  --  
Crude oil/product carrier

Комбинированное судно  --  
Combination carrier

Нефтеналивное судно, предназначенное для перевозки нефтепродуктов, упомянутых в правиле 2.4  --  
Oil tanker dedicated to the carriage of products referred to in regulation 2.4

Судно, не являющееся нефтеналивным, с грузовыми танками, подпадающими под действие правила 2.2  --  
Ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under regulation 2.2

Наливное судно для перевозки вредных веществ наливом  --  
Tanker for the carriage in bulk of the noxious liquid substance

Судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше  --  
Ship other than any of the above

Число людей, допущенных к перевозке на судне 12 (двенадцать)  
Number of persons, which the ship certified to carry \_\_\_\_\_

ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ  
ENDORSEMENT OF ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS

Первое ежегодное освидетельствование  
First annual survey  
Настоящим удостоверяем, что при ежегодном освидетельствовании в соответствии с правилами Части II, III, V и VI\* установлено, что судно соответствует требованиям Правил V и VI\* установленным, что судно соответствует требованиям Правил V и VI\* установленным в соответствии с правилами Части II, III, V and VI\* showed the ship comply with appropriate requirements of the Rules

Место / Place: *Республика Беларусь / Р. Беларусь*  
Дата / Date: *26.10.2022*

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

(  
подпись уполномоченного лица  
signature of authorized official

Второе ежегодное / промежуточное освидетельствование  
Second annual / intermediate\* survey

Настоящим удостоверяем, что при ежегодном / промежуточном освидетельствовании в соответствии с правилами Части II, III, V и VI\* установлено, что судно соответствует требованиям Правил V и VI\* установленным, что судно соответствует требованиям Правил V и VI\* установленным в соответствии с правилами Части II, III, V and VI\* showed the ship comply with appropriate requirements of the Rules

Место / Place: \_\_\_\_\_  
Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

(  
подпись уполномоченного лица  
signature of authorized official

Третье ежегодное / промежуточное освидетельствование  
Third annual / intermediate\* survey

Настоящим удостоверяем, что при ежегодном / промежуточном освидетельствовании в соответствии с правилами Части II, III, V и VI\* установлено, что судно соответствует требованиям Правил V и VI\* установленным, что судно соответствует требованиям Правил V и VI\* установленным в соответствии с правилами Части II, III, V and VI\* showed the ship comply with appropriate requirements of the Rules

Место / Place: \_\_\_\_\_  
Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

(  
подпись уполномоченного лица  
signature of authorized official

Четвертое ежегодное освидетельствование  
Fourth annual survey

Настоящим удостоверяем, что при ежегодном освидетельствовании в соответствии с правилами Части II, III, V и VI\* установлено, что судно соответствует требованиям Правил V и VI\* установленным, что судно соответствует требованиям Правил V и VI\* установленным в соответствии с правилами Части II, III, V and VI\* showed the ship comply with appropriate requirements of the Rules

Место / Place: \_\_\_\_\_  
Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

(  
подпись уполномоченного лица  
signature of authorized official

\* Ненужное зачеркнуть  
Delete as appropriate

21.20378.190



ИП ХАРИТОНОВ  
г. Мурманск

«УТВЕРЖДАЮ»  
Генеральный директор  
АО «Хатангский морской торговый порт»  
( Зверев С.В.)



НЕФТЕНАЛИВНОЕ СУДНО  
«ТАТЬЯНА ПРОНЧИЩЕВА»

Судовой план чрезвычайных мер  
по борьбе с загрязнением нефтью  
125-967.902-001

M/T "TATYANA PRONCHISHCHEVA"

Shipboard oil pollution  
Emergency plan  
125-967.902-001

Одобрено по поручению Правительства  
Российской Федерации  
Approved under the authority of the  
Government of Russian Federation

РС	150	ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ	RS
ОДОБРЕНО		BRANCH OFFICE	APPROVED
Российским морским реестром судоходства по поручению Морской администрации Российской Федерации/the Russian Federation		by the Russian Maritime Register of Shipping under the authority of Maritime Administration of the Russian Federation	
	письмом / by letter No.	_____	
	150-343-4-318286	_____	
	дата / date	01.11.19	

2019

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



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

3.1.2

КЛАССИФИКАЦИОННОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
CLASSIFICATION CERTIFICATE

Выдано в соответствии с Правилами классификации и постройки морских судов  
Российского морского регистра судоходства  
Issued under the provisions of the Rules for the Classification and Construction of Sea-Going Ships  
of Russian Maritime Register of Shipping

Название судна Name of ship	ТАТЬЯНА ПРОНЧИЩЕВА		Регистровый номер Registered number	907008	
Тип Type	Нефтеналивное		Номер ИМО IMO number	8918605	
Валовая вместимость Gross tonnage	1892	Дата постройки Date of build	30.08.1991		
Длина, (м) Length, (m)	97.50	Ширина, (м) Breadth, (m)	10.90	Высота борта, (м) Depth, (m)	6.55
Тип главных механизмов Type of main machinery	ДВС	6MDZ2C	Суммарная мощность, (кВт) Total power output, (kW)	1103	

Настоящим удостоверяется, что в результате проведенного освидетельствования судно, его устройства и оборудование удовлетворяют применимым требованиям Правил для следующего символа класса:

This is certify that as a result of the survey performed the ship, her equipment and arrangements have been found in compliance with the applicable requirements of the Rules for the following class notation:

KM ★ Ice2 Oil tanker(ESP) Ice2 (at d≤4.455m)

Свидетельство действительно до  
The Certificate is valid until

29.08.2026

при условии его ежегодного подтверждения  
subject to annual confirmation

в соответствии с Правилами.  
in accordance with the Rules.

Свидетельство выдано в порту  
The Certificate is issued at the port of

Архангельск, Россия

Дата  
Date

27.07.2021

Дата завершения освидетельствования,  
являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

27.07.2021

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping



(Подпись должным образом уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of duly authorized official issuing the Certificate

№

21.30052.190



## ПОСТОЯННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ PERMANENT RESTRICTIONS

---

## ПРОЧИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ OTHER CHARACTERISTICS

---

**ПРИМЕЧАНИЕ.** Классификационное Свидетельство теряет силу, и действие класса автоматически приостанавливается, в следующих случаях: непредъявления судна в целом или отдельных его элементов к назначенному периодическому или внеочередному освидетельствованию в предписанный срок (если очередное освидетельствование не завершено, или не предполагается его завершить до возобновления эксплуатации к установленной дате; если ежегодное освидетельствование не завершено в пределах 3х (трех) месяцев от установленной даты ежегодного освидетельствования; если промежуточное освидетельствование не завершено в пределах 3х (трех) месяцев от установленной даты третьего ежегодного освидетельствования в каждом периодическом цикле освидетельствований); если судно не предьявляется для завершения соответствующего освидетельствования или, если в Правилах Регистра не предусмотрено иное; после аварийного случая (судно должно быть предьявлено к внеочередному освидетельствованию в порту, где произошел аварийный случай, либо в первом порту захода, если аварийный случай произошел в море); введения не одобренных Регистром конструктивных изменений и/или изменений в снабжении судна в сторону уменьшения от предписанного Правилами; выполнения ремонта элементов судна без одобрения и/или без освидетельствования Регистром; эксплуатации судна с осадкой, превышающей регламентированную Регистром для конкретных условий, а также эксплуатации судна в условиях, не соответствующих присвоенному классу судна или установленным при этом Регистром ограничениям; несвоевременного выполнения предписанных конкретных требований, являющихся при предьявлении освидетельствования судна условием присвоения или сохранения класса Регистра; приостановления по инициативе или по вине судовладельца процесса проводимого Регистром освидетельствования судна; вывода судна из эксплуатации на продолжительный (более трех месяцев) период для выполнения выставленных Регистром требований (кроме случая нахождения судна в ремонте для этих целей); при захвате судна пиратами.

**NOTE.** Classification Certificate becomes invalid and classification is automatically suspended in the following cases: the ship as whole or her separate elements have not been subjected to scheduled periodical or occasional surveys in specified terms (if the special survey has not been completed or the ship is not under attendance for completion prior to resuming trading, by the due date; if the annual survey has not been completed within three (3) months of the due date of the annual survey; if the intermediate survey has not been completed within three (3) months of the third annual survey in each periodic survey cycle); unless the ship is under attendance for completion of the relevant survey; or if in RS Rules it is not required otherwise; after an accident (the ship shall be submitted for occasional survey at port where the accident took place or at the first port of call, if the accident took place at sea); alterations not agreed with the Register have taken place in the construction and/or if any change has been made in the equipment which may result in reducing the standards required by the Rules; when repair of ship's items has been performed without the agreement and/or survey by the Register; when a ship navigates with a draught exceeding that specified by the Register for specific conditions as well as in case of operation of a ship in conditions which do not comply with the requirements for assigned class of a ship or the restrictions specified by the Register; the prescribed specific requirements which during previous survey of the ship were the conditions for assignment or retaining of the Register class have not been fulfilled within the specified period; the process of surveying the ship by the Register has been suspended on the shipowner's initiative or through his fault; when the ship has been taken out of service for a long period (more than three months) for fulfillment of the Register requirements (except the case when a ship is under repair for these purposes); in case of the ship's seizure by pirates.

2

PC 3.1.2

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ  
ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

**Первое ежегодное освидетельствование  
First annual survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место / Place: г. Архангельск / р. Архангельск      Дата / Date: 26.10.2022



Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

[Signature]  
( подпись уполномоченного лица )  
( signature of authorized official )

**Второе ежегодное/промежуточное\* освидетельствование  
Second annual/intermediate\* survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место / Place: \_\_\_\_\_      Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

( подпись уполномоченного лица )  
( signature of authorized official )

М.П.  
L.S.

**Третье ежегодное/промежуточное\* освидетельствование  
Third annual/intermediate\* survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место / Place: \_\_\_\_\_      Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

( подпись уполномоченного лица )  
( signature of authorized official )

М.П.  
L.S.

**Четвёртое ежегодное освидетельствование  
Fourth annual survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место / Place: \_\_\_\_\_      Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

( подпись уполномоченного лица )  
( signature of authorized official )

М.П.  
L.S.

**ПРОДЛЕНИЕ КЛАССА  
EXTENSION OF THE CLASS**

На основании проведенного освидетельствования класс продлён до \_\_\_\_\_  
On the basis of the performed survey the class is extended until \_\_\_\_\_

Место / Place: \_\_\_\_\_      Дата / Date: \_\_\_\_\_

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

( подпись уполномоченного лица )  
( signature of authorized official )

М.П.  
L.S.

21.30052.190

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ПЕРЕНОСА ЕЖЕГОДНОЙ ДАТЫ  
В СЛУЧАЕ ДОСРОЧНОГО ПРЕДЪЯВЛЕНИЯ К ЕЖЕГОДНОМУ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЮ  
ENDORSEMENT FOR ADVANCEMENT OF ANNIVERSARY DATE IN CASE OF PRESCHEDULE ANNUAL SURVEY**

В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является  
In accordance with the Rules new anniversary date is

Новой датой окончания действия Свидетельства является  
New date of expiry of the Certificate is

М.П.  
L.S.

**Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping**

Подписано  
Signed

Место  
Place

Дата  
Date

В соответствии с Правилами новой ежегодной датой является  
In accordance with the Rules new anniversary date is

Новой датой окончания действия Свидетельства является  
New date of expiry of the Certificate is

М.П.  
L.S.

**Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping**

Подписано  
Signed

Место  
Place

Дата  
Date

**ВРЕМЕННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ПРИМЕЧАНИЯ  
TEMPORARY RESTRICTIONS AND REMARKS**

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

ЗАО "Хатангский Морской Торговый Порт"  
JSC "Maritime Trade Port of Khatanga"

**СУДОВОЙ ПЛАН УПРАВЛЕНИЯ МУСОРОМ  
т/х "Татьяна Прончищева"**

в соответствии с пересмотренным Приложением V  
МАРПОЛ 73/78, МЕРС.277(70)

**SHIPBOARD GARBAGE MANAGEMENT PLAN OF  
m/v "Tatyana Pronchishcheva"**

In accordance with revised MARPOL 73/78 Annex V,  
IMO Res. МЕРС. 277(70).



*Одобрено Российским морским регистром  
Судоходства по поручению Морской  
Администрации Российской Федерации  
Approved by Russian Maritime Register*

Разработчик документации  
ООО "Роникс"  
183010. Россия, Мурманск,  
Ул. Шмидта, дом 1, корпус 2, оф 1.



**Приложение 2 Свидетельство о постановке на государственный учет объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду АО «Чукотснаб»**

Северо-Восточное межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

685000 МАГАДАНСКАЯ ОБЛАСТЬ Г. МАГАДАН УЛ. ПРОЛЕТАРСКАЯ

ДОМ 11, ,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 9030933 по состоянию на 07:29:08 18.05.2023 МСК

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения внесены  
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)
2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:  
77-0187-000102-II, II категория
3. Дата внесения сведений в государственный реестр: 18.05.2023
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:  
Акционерное общество "Чукотснаб", Акционерное общество "Чукотснаб", город Анадырь, улица Южная, дом 4, 1198709000654  
(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)
5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:  
-  
(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)
6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 8709908421

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:

Районный участок "Певек", Чукотский автономный округ, Чаунский район,  
г. Певек

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:


46.71.2 Торговля оптовая моторным топливом, включая авиационный  
бензин

12.04.2001

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

П. 2. 17) II. Критерии отнесения объектов, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории 2. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 17) по транспортированию по трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов с использованием магистральных трубопроводов, межпромысловых трубопроводов, а также по перегрузке нефти и нефтепродуктов, по сливу (наливу) нефти и нефтепродуктов на сливноналивных железнодорожных путях

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Кому выдан: СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
	Сертификат: BEFC51F470321A45D8C1D5999C85DD76
	Владелец: Ижовкин Николай Алексеевич Действителен с 12.07.2022 по 05.10.2023

## Приложение 3 Согласование деятельности с ФАР АО «Чукотснаб»



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(Росрыболовство)

СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ  
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА  
ПО РЫБОЛОВСТВУ  
(Северо-Восточное ТУ Росрыболовства)

Академика Королёва ул., д. 58,  
г. Петропавловск-Камчатский, 683009  
Тел. (4152) 23-58-01, факс (4152) 46-76-46  
E-mail: svrybolovstvo@terkamfish.ru

09 АВГ 2022 № 08-01-06/4584/1

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
АО «Чукотснаб»

Р.С. Воробьеву

Южная ул., д. 4,  
г. Анадырь,  
689000

Заместителю руководителя – начальнику отдела  
государственного контроля, надзора,  
охраны водных биологических ресурсов и  
рыболовства по Чукотскому автономному  
округу

В.В. Дейнеге

### Заключение

о согласовании хозяйственной деятельности по эксплуатации нефтебаз  
Анадырского районного участка № 1 «Мыс Обсервации» и районного участка «Певек»,  
включая причальные сооружения

Северо-Восточное территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее – Управление), рассмотрев заявку АО «Чукотснаб» (далее – Общество) (ИНН 8709908421) о согласовании хозяйственной деятельности по эксплуатации нефтебаз Анадырского районного участка № 1 «Мыс Обсервации» и районного участка «Певек», включая причальные сооружения, сообщает следующее.

#### **Эксплуатация существующей нефтебазы Анадырского районного участка № 1 «Мыс Обсервации».**

Общество планирует эксплуатацию существующей нефтебазы Анадырского районного участка № 1, расположенной в Анадырском муниципальном районе Чукотского автономного округа.

Объект планируемой хозяйственной деятельности расположен в водоохранной зоне Анадырского лимана Берингова моря.

Нефтебаза Анадырского районного участка № 1 «Мыс Обсервации» Общества предназначена для приема, хранения и отгрузки нефтепродуктов. Относится к перевалочным, крупным по объему грузооборота базам и осуществляет перевалку нефтепродуктов по всему Анадырскому району.

Операции, осуществляемые на нефтебазе:

- прием нефтепродуктов, доставляемых в нефтеналивных судах (танкерах);
- хранение нефтепродуктов в вертикальных стальных резервуарах;



– отгрузка нефтепродуктов через станции налива в автоцистерны, и реализация через АЗС-3100 п. Угольные копи в автотранспортные средства.

На территории районного участка № 1 «Мыс Обсервации» расположены следующие объекты:

– резервуары вертикальные стальные емкостью от 25 до 3000 м<sup>3</sup> (общий объем 26200 м<sup>3</sup>) – 30 шт.;

– пожарные резервуары РВС-700 – 2 шт.;

– технологический трубопровод, соединяющий насосные станции с резервуарами, протяженностью 9860 м (из них 6330 м от насосных станций до резервуаров и 3530 м от резервуаров до устройства слива-налива);

– водовод для пожарных нужд протяженностью 1250 м;

– здания и сооружения (операторная, ДЭС, холодильные склады №№ 1-3, перекачивающая насосная, противопожарная насосная, 3 жилых мобильных здания);

– автомобильная дорога 4-й категории с грунтовым покрытием протяженностью 1450 м и двумя полосами движения шириной по 3 м;

– бетонированная площадка наливной эстакады площадью 180 м<sup>2</sup>.

Для хозяйственно-бытовых нужд Общество будет использовать привозную воду. Доставка воды осуществляется спецтехникой Общества. Централизованная канализация отсутствует. Хозяйственно-бытовые стоки собираются в выгребную яму и по мере накопления вывозятся специализированной организацией (ООО «ЧукотТранс») по договору. Образующиеся от производственной деятельности отходы, в том числе твердые коммунальные, вывозятся специализированными организациями по договорам. Для пожаротушения передвижных средств имеется пожарный автомобиль и бензиновая мотопомпа SCR-100R (максимальная подача 800 л/час, напор 28 м).

Электроснабжение осуществляется от собственных источников питания – дизельных генераторов АД-100С-Т400-РМ2 мощностью по 100 кВт каждый. Резервное электроснабжение предусмотрено от дизельного генератора ДГУ «Montana» мощностью 100 кВт.

**Эксплуатация существующего причала Анадырского районного участка № 1 «Мыс Обсервации» Анадырского муниципального района Чукотского автономного округа.**

Общество планирует эксплуатацию существующего причала нефтебазы Анадырского районного участка № 1, расположенного в Анадырском муниципальном районе Чукотского автономного округа.

Доставка нефтепродуктов на нефтебазу районного участка № 1 «Мыс Обсервации» Обществом осуществляется в период навигации водным транспортом (нефтеналивными судами).

Нефтеналивной причал представляет собой пирс длиной 104 м. Длина основного причального участка 54 м. Конструкция причала – заанкеренный больверк из металлического шпунта типа Ларсен-5, засыпка пазух пирса выполнена камнем.

Надстройка пирса монолитная железобетонная, разбита на секции температурно-осадочными швами (паспорт нефтебазы от 12.04.2006). Размеры нефтехарактеристики: длина – 49,7 м, ширина – 30,0 м, расчетная глубина – 5,35 м.

К причалу примыкают два открылка длиной 29,97 м и 25,0 м (паспорт причального сооружения от 20.08.2007). Площадь причала составляет 2352,0 м (кадастровый паспорт от 27.08.2012). В центре причала расположена насосно-перекачивающая станция с двумя вспомогательными насосами ПНУ 100 производительностью 100 м<sup>3</sup>/час.

Причал оборудован двумя танкерными рукавами диаметром 100 мм и длиной 25 м. Нефтепродукты в резервуары районного участка № 1 «Мыс Обсервации»

перекачиваются насосными установками танкера производительностью 60-70 м<sup>3</sup>/час. После постановки (швартовки) танкера к причалу слесари-ремонтники подключают резино-капроновые танкерные рукава (шланги) к технологическим трубопроводам районного участка № 1 «Мыс Обсервации», свободные концы танкерных рукавов подают на судно, где их присоединяют к трубопроводам танкера.

Для хозяйственно-бытовых нужд используют привозную воду. Доставка воды осуществляется спецтехникой Общества.

Централизованная канализация отсутствует. Хозяйственно-бытовые стоки собираются в выгребную яму объемом 10 м<sup>3</sup> и по мере накопления вывозятся специализированной организацией (ООО «ЧукотТранс») по договору. Образующиеся от производственной деятельности отходы, в том числе твердые коммунальные, вывозятся специализированными организациями по договорам.

Для пожаротушения передвижных средств имеется пожарный автомобиль и бензиновая мотопомпа SCR-I00R (максимальная подача 800 л/час, напор 28 м).

Электроснабжение осуществляется от собственных источников питания – двух дизельных генераторов АД-100С-Т400-РМ2 мощностью по 100 кВт каждый. Резервное электроснабжение предусмотрено от дизельного генератора ДГУ «Montana» мощностью 100 кВт.

#### **Эксплуатация существующей нефтебазы районного участка «Певек».**

Общество планирует эксплуатацию существующей нефтебазы районного участка «Певек», расположенной в Чаунском районе Чукотского автономного округа.

Объект планируемой хозяйственной деятельности расположен в водоохранной зоне Чаунской губы Восточно-Сибирского моря.

Доставка нефтепродуктов на нефтебазу осуществляется наливными судами (танкерами) по Северному морскому пути в навигационный период (июнь-ноябрь). Для приема (отпуска) нефтепродуктов по морскому пути оборудован грузовой причал с устройством для приёма нефтепродуктов с танкеров. По прибытию нефтеналивного судна производится оформление приёмо-сдаточных документов по установленным формам.

Перекачка нефтепродуктов из танкеров в резервуарах производится технологическим оборудованием. Приём топлива от танкера на причале осуществляется по трубопроводам №№ 78, 83, 84 (дизельного топлива), №№ 79, 80 (авиационного топлива), №№ 77, 81 (бензина). Производительность перекачки нефтепродуктов из танкеров в резервуары для массовых сортов (бензины, дизельное топливо, ТС-1) составляет 400-450 м<sup>3</sup>/час.

Отпуск нефтепродуктов в нефтеналивные суда производится «самотёком» с береговой площадки (разность высот между отметками поверхности причала и резервуарных парков составляет примерно 25 м). Производительность перекачки нефтепродуктов в танкеры (отпуск нефтепродуктов) составляет 200-250 м<sup>3</sup>/час.

Нефтебаза районного участка «Певек» представляет собой комплекс сооружений и установок для приема, хранения и отгрузки нефтепродуктов. Относится к перевалочным, крупным по объему грузооборота базам и осуществляет перевалку нефтепродуктов по всему Чаунскому району.

Основные операции, осуществляемые на нефтебазе:

- прием нефтепродуктов, доставляемых в нефтеналивных судах (танкерах);
- хранение нефтепродуктов в вертикальных стальных резервуарах и тарных хранилищах (бочках);
- отгрузка больших партий нефтепродуктов в нефтеналивные суда (танкеры);

– реализация малых количеств нефтепродуктов через станции налива в автоцистерны, разливочные и тарные склады, а также через АЗС-500 в г. Певек в автотранспортные средства;

— затаривание нефтепродуктов в мелкую тару (бочки).

К вспомогательным операциям относятся:

– обезвоживание нефтепродуктов (слив пластовой воды);

– ремонт технологического оборудования, зданий, строений и сооружений;

– эксплуатация энергетических установок и транспортных средств.

Территориально нефтебаза разделена лагуной Певек на три площадки:

– западную «Площадка Коса», которая находится в северной части косы;

– восточную «Площадка Берег», расположенную на коренном берегу Чаунской губы;

– площадки соединены перешейком «Площадка Дамба».

Площадь занимаемого земельного участка под территорию составляет 34,14 га. На данном земельном участке расположены следующие объекты:

#### **Площадка «Берег»:**

– резервуарный парк (РВС объемом 5000 м<sup>3</sup> – 7 шт., от 1000 до 3000 м<sup>3</sup> – 21 шт., общий объем топлива – 96 тыс. м<sup>3</sup>, в т.ч. самолетное топливо ТС - 10 тыс.м<sup>3</sup>: дизельное топливо ДТ - 86 тыс.м<sup>3</sup>);

– блок тепло-водоснабжения «Котельная»;

– блок перекачки нефтепродуктов, основного и резервного питания;

– блок очистных сооружений;

– складские помещения (холодные – 4 шт., теплые – 1 шт.);

– блок административно-производственных помещений;

– здания и помещения для эксплуатации транспортных средств.

#### **Площадка «Коса»:**

– резервуарный парк (РВС объемом от 300 до 3000 м<sup>3</sup> – 22 шт., общий объем топлива – 27,7 тыс. м<sup>3</sup>, в т.ч. бензин – 4,5 тыс.м<sup>3</sup>: дизельное топливо ДТ – 23,2 тыс.м<sup>3</sup>);

– открытые площадки для хранения нефтепродуктов в таре (бочках);

– открытые площадки для хранения материально-технических ресурсов;

– причал для приема и отпуски нефтепродуктов в наливные суда;

– блок перекачки нефтепродуктов, основного и резервного электропитания;

– площадки автоматических станций налива нефтепродуктов – 2 шт., (однопостовые станции – 5 шт., двухпостовые станции – 2 шт.);

– станция пожаротушения.

По периметру нефтебазы имеется ограждение (железобетонные столбы, панели со сварной сеткой, колючий провод) общей длиной 7080 м.

Электроснабжение потребителей нефтебазы (трансформаторной подстанции нефтебазы) осуществляется от ПС «Лагуна» 35/6 кВт, принадлежащей филиалу АО «Чукотэнерго» Северные электрические сети.

Водоснабжение централизованное, от городского водовода. Водоотведение хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод осуществляется одним выпуском № 1 в Чаунскую губу Восточно-Сибирского моря.

Сточные воды предприятия, образующиеся в результате жизнедеятельности сотрудников, (выпуск существующий) через систему хозяйственно-бытового трубопровода поступают на сооружения механической очистки (БОС-2).

Теплоснабжение осуществляется котельной, работающей на дизельном топливе.

Для минимизации негативного воздействия на водные биологические ресурсы Общество разработало следующие природоохранные мероприятия:

- осуществлять мероприятия по производственному экологическому контролю в части поддержания санитарного и природоохранного состояния участков акватории и суши, подвергнутых воздействию, а также водоохранной зоны водного объекта;
- назначить приказом ответственных должностных лиц за проведение производственного экологического контроля;
- назначить приказом ответственных должностных лиц за ведение журнала производственного экологического контроля;
- утвердить график проведения проверочных мероприятий в рамках производственного экологического контроля;
- исключить мойку, ремонт, заправку ГСМ автотранспортных средств и самоходной машины в водоохраных зонах водных объектов;
- заправку, стоянку, мелкий ремонт, мойку производить на специально предназначенных для этого площадках;
- осуществлять ведение визуального наблюдения за герметичностью узлов и агрегатов на используемой технике и на предмет возможного возникновения эрозийных процессов, с целью недопущения создания углублений в береговой зоне;
- установить специальные поддоны в местах возможных утечек, проливов ГСМ и других растворов;
- не допускать загрязнения и засорения вод прибрежных и водоохраных зон отходами;
- обеспечить регулярный вывоз отходов и передачу организациям, имеющим соответствующие лицензии;
- исключить движение транспортных средств по растительному покрову и плодородному слою почвы в пределах водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водных объектов;
- не допускать возникновения и развития эрозионных процессов;
- установить на береговом трубопроводе, предназначенном для выгрузки с танкера в районе шлангоприемник, автоматический невозвратный клапан;
- оборудовать нефтепроводы на причале аварийными задвижками (клинкетами) на расстоянии около 30 м от шлангоприемников устройством для поглощения избыточного давления, возникающего при гидравлических ударах и прибором, показывающим скорость потока;
- иметь на базе достаточное количество сорбентов, боновых заграждений, обеспечивающих локализацию аварийных разливов нефти;
- иметь вблизи приемных емкостей при перекачке ГСМ передвижные поддоны для сбора ГСМ при разливах, установить поддоны под воздушные трубки цистерн на случаи переполнения;
- регулярно контролировать работу оборудования насосных станций и техническое состояние нефтепроводов.

#### **Ихтиофауна.**

Чаунская губа – обширный морской залив Северного Ледовитого океана, принадлежащий восточной части бассейна Восточно - Сибирского моря Чукотского автономного округа. Главный порт Певек. Административно входит в состав Чаунского района Чукотского автономного округа. Длина залива 150 км, ширина 100 км, глубина губы не превосходит 20 м, за исключением пролива Певек, где она достигает 31 м.

Сообщается с ним тремя проливами: Малым Чаунским (с западной стороны острова Айон), Средним (между островами Айон и Большой Роутан) и Певек (с восточной стороны острова Большой Роутан).



Бассейн губы включает много мелких рек: Пьюотайпываам, Млельын, Тъэюкууль, Ичувеем, Паляваам, Чаун, Пучъэвеем, Лелювеем, Кремьянка, Ытыккуульвеем, Емыккывъян, Раквазан и более мелкие. В речную систему Ичувеема входят реки Средний Ичувеем и Каатырь.

Чаунская губа и прилегающие к ней участки суши являются районом повышенного биоразнообразия, высокой биопродуктивности, высокой концентрации видов эндемиков и реликтовых сообществ.

В ихтиологическом отношении Чаунская губа остается одним из наименее изученных регионов Российской Арктики. Ихтиофауна Чаунского рыбохозяйственного района и Чаунской губы Восточно-Сибирского моря представлены пресноводными, проходными, полупроходными и морскими видами: сибирская минога, обыкновенный голянь, обыкновенная щука, тихоокеанская сельдь, малоротая корюшка, азиатская зубастая корюшка, дальневосточная мойва, ледовитоморский (арктический) омуль, сиг-пыжъян, сибирская ряпушка, чир, муксун, нельма, хариусовые, восточносибирский хариус.

Наиболее ценными объектами ихтиофауны в Чаунской губе являются представители семейства лососевых: кета, чавыча, кижуч, нерка, горбуша.

Морские млекопитающие Восточно-Сибирского моря представляют одну из важных составных частей их биологических ресурсов. В Восточно-Сибирском море описано 10 видов морских млекопитающих, некоторых из них можно причислить к редким видам для этого региона. Так, в восточной части Восточно-Сибирского моря отмечены хохляч, ларга, крылатка, калан, гренландский кит. Эти 5 видов являются заходящими, редкими для данных вод и постоянных скоплений не образуют. Крайние восточные моря российской Арктики важное место летнего откорма двух видов китов из Тихого океана: серых китов чукотско-калифорнийской популяции и полярных, или гренландских. Обычными видами для Чаунской губы являются: кольчатая нерпа, лахтак, морж, касатка и белый медведь.

В Красную книгу Чукотского автономного округа занесен западный слизистый подкаменщик.

В Красную книгу Севера Дальнего Востока России занесены сиг-востряк, западный слизистый подкаменщик. В Красную книгу России занесена нельма, арктический омуль.

Анадырский лиман является частью Анадырского залива Берингова моря. В свою очередь, Анадырский лиман делится на два других крупных залива: залив Онемен, куда впадают реки Анадырь и Великая и Канчаланский лиман, куда впадает река Канчалан, в собственно Анадырский лиман впадают Речка 3-я и Автаткууль.

Анадырский лиман отделён от Анадырского залива двумя протяжёнными косами: Русской Кошкой и Землёй Гека.

Наиболее ценными объектами ихтиофауны, встречающейся в Анадырском лимане, являются представители семейства лососевых: кета, чавыча, кижуч, нерка, горбуша. В реках бассейна Анадырского лимана нерестится крупнейшее на Северо-Востоке России стадо кеты.

Другие виды рыб, такие как азиатская корюшка, сиги, ряпушка и другие нагуливаются в Анадырском лимане и мигрируют на нерест через участок планируемых работ к горлу р. Анадырь.

Присутствие морских видов в составе ихтиофауны Анадырского лимана обусловлено значительным влиянием соленых вод Берингова моря. Морские виды рыб, такие, как треска, сайка, мойва и ряд других встречаются в уловах ниже горла р. Анадырь. В эстуарной зоне обычно навага, сельдь, многие камбалы и бычки.

Кроме того, в акватории Анадырского залива отмечены 19 видов млекопитающих, из которых 7 видов занесены в Красную Книгу Российской Федерации. Здесь обитают большие популяции гренландских и серых китов, лахтака, белухи, горбача, касатки, акибы, ларги, крылатки, а также белый медведь. Встречаются синий и полярный краб, несколько видов моллюсков, асцидии

В соответствии с п. 8 ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации ширина водоохранной зоны Анадырского лимана и Чаунской губы составляет 500 м.

Анадырский лиман и Чаунская губа являются водными объектами рыбохозяйственного значения высшей категории.

Оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания выполнена Северо-Восточным филиалом ФГБУ «Главрыбвод» в соответствии с Методикой определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утверждённой приказом Федерального агентства по рыболовству от 06.05.2020 № 238 (далее – Методика).

В соответствии с п. 5 Методики размер вреда, причиненного водным биологическим ресурсам, зависит от последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов, среды их обитания и величины составляющих такой вред компонентов, включающих:

- размер вреда от гибели водных биологических ресурсов (за исключением кормовых организмов);

- размер вреда от потери прироста водных биологических ресурсов в результате гибели кормовых организмов (фитопланктона, зоопланктона, кормового зообентоса), обеспечивающих прирост и жизнедеятельность водных биологических ресурсов;

- размер вреда от ухудшения условий обитания и воспроизводства водных биологических ресурсов (утрата мест нереста и размножения, зимовки, нагула, нарушение путей миграции, ухудшение гидрологического режима водного объекта).

Учитывая п. 6 Методики, расчет размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам, необходимо выполнять для тех компонентов, указанных в п. 5 Методики, последствия которых невозможно предотвратить посредством проведения природоохранных мероприятий.

В соответствии с п. 19 Методики потери водных биологических ресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта (водных объектов), не рассчитываются в связи с тем, что планируемая деятельность связана с эксплуатацией нефтебаз Анадырского районного участка № 1 «Мыс Обсервации» и районного участка «Певек», включая причальные сооружения Анадырского лимана Берингова моря и в акватории Чаунской губы Восточно-Сибирского моря, не затрагивают водосборную площадь внутренних водных объектов.

В связи с вышеизложенным, расчет ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам при эксплуатации объектов производить не требуется.

В соответствии с требованиями п. 70 Административного регламента Федерального агентства по рыболовству по предоставлению государственной услуги по согласованию строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности,

оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания, утверждённому приказом Федерального агентства по рыболовству от 11.11.2020 № 597, заявка Общества и приложенные к ней материалы рассмотрены Камчатским филиалом ФГБНУ «ВНИРО» («КамчатНИРО») на соответствие планируемых мер по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания пп. «б» – «з» п. 2 Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания, утверждённому постановлением Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 № 380 (письмо от 04.08.2022 № 23-02/2260).

Управление, рассмотрев представленные Обществом заявку и документацию, считает влияние вышеуказанной деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания допустимым.

Управление принимает решение о согласовании Обществу хозяйственной деятельности по эксплуатации нефтебаз Анадырского районного участка № 1 «Мыс Обсервации» и районного участка «Певек», включая причальные сооружения, **в период с даты заключения о согласовании по 30.11.2032** при условии:

– выполнять требования законодательства о рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов, водного законодательства, а также законодательства в области охраны окружающей среды;

– исключить иную деятельность, не предусмотренную заявкой и не учтённую в оценке воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания;

– в целях предотвращения негативного воздействия отходов на окружающую среду согласно п. 4 ст. 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» собственники твердых коммунальных отходов обязаны заключить договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются твердые коммунальные отходы и находятся места их накопления;

В случае неосуществления согласованной хозяйственной деятельности в установленные сроки, необходимо заранее уведомить об этом Управление.

Руководитель Управления



Ю.А. Татарин

## Приложение 4 Документы государственных органов по разработке раздела ОВОС



### 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@yandex.ru](mailto:ekov87@yandex.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 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 tunstall*), белая сова (*nyctea scandiaca*).

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

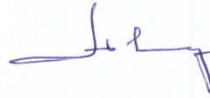
С данным запросом, предлагаем обратиться в Ботанический институт РАН, г. Санкт-Петербург или Северо-Восточный комплексный научно-исследовательский институт ДВО РАН, г. Магадан. Также рекомендуем, за более полной информацией обратиться в лабораторию комплексного изучения Чукотки НИИ ДВО РАН в г. Анадырь, 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@dpsh.chukotka-gov.ru

от 26.09.2023 № 2/01 - 04/ 275  
на № 18-23 от 13.09.2023 г.

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 («морозные 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@dpsh.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 № 08-09-14/8544

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 to the right of the text 'Врио руководителя Управления' and to the left of the name 'А.Н. Герасименко'.

А.Н. Герасименко



**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(2)

Индивидуальному  
предпринимателю

на № 08-23 от 13.09.2023

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 № 2 «Причал г. Певек», расположенного в Чукотском автономном округе, г. Певек, кадастровый номер участка 87:02:030011:26, расположенного в границах участка, ориентир: существующий производственный объект «Берег-Коса» (5-й км автодороги Певек-Валькумей, Восточный берег Чаунской губы), согласно предоставленной схемы расположения объекта, 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)







**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ПЕВЕК**

ул.Обручева, д. 29, г. Певек, Чаунский район, Чукотский автономный округ, 689400;  
тел./факс 8 (42737) 4-21-42; E-mail: chaunadmin@mail.ru; <https://go-pevek.ru>  
ОКПО 04033746; ОГРН 1028700570030; ИНН 8706001265; КПП 870601001

06.10.2023 № 4422-ЧББ-П/1-16

На № 87-00-04-Э/2075-2023 от 25.09.2023

О направлении информации

Руководителю Управления  
Роспотребнадзора по Чукотскому  
автономному округу

А. В. Семенихину  
[rpn@87.rospotrebnadzor.ru](mailto:rpn@87.rospotrebnadzor.ru)

Индивидуальному предпринимателю

С. А. Красновой  
[ekov87@yandex.ru](mailto:ekov87@yandex.ru)

Уважаемый Антон Викторович!

В рамках выполнения работ по оценке воздействия на окружающую среду по объекту: «Причал г. Певек» Администрация городского округа Певек направляет следующую информацию.

- на территории строительства участки суши, прилегающие к зонам санитарной охраны морского водопользования, отсутствуют;
- на территории строительства установлена СЗЗ от предприятий и коммунально-складских объектов;
- санитарные разрывы на территории строительства отсутствуют.

Глава Администрации  
городского округа Певек

И. С. Леюшкин

Исп. Кайсаров Борис Павлович  
(42737) 4-23-68



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(2)

Индивидуальному  
предпринимателю

на № 08-23 от 13.09.2023

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 № 2 «Причал г. Певек», расположенного в Чукотском автономном округе, г. Певек, кадастровый номер участка 87:02:030011:26, расположенного в границах участка, ориентир: существующий производственный объект «Берег-Коса» (5-й км автодороги Певек-Валькумей, Восточный берег Чаунской губы), согласно предоставленной схемы расположения объекта, 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-nedrl103@dpprom.chukotka-gov.ru](mailto:dp-nedrl103@dpprom.chukotka-gov.ru)





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 г.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- 471  
на № 959 от «03» апреля 2023г.

СПРАВКА  
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Населенный пункт г. Певек  
С населением 4,513 тыс. жителей.  
Фон выдается АО «Чукотснаб»  
В целях разработки проекта нормативов ПДВ  
Для объекта Причал нефтебазы г. Певек (Районный участок АО «Чукотснаб Певек)  
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 (С<sub>ф</sub>) вредных веществ*

Загрязняющее вещество	Ед. измерения	С <sub>ф</sub>
Взвешенные вещества	мкг/м <sup>3</sup>	190
Серы диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	18
Азота диоксид	мкг/м <sup>3</sup>	55
Азота оксид	мкг/м <sup>3</sup>	38
Бенз(а)пирен	нг/м <sup>3</sup>	2,1
Углерода оксид	мг/м <sup>3</sup>	1,8

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)





## Приложение 5 Расчет рассеивания и выбросов загрязняющих веществ

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

### Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

0 - расчетная точка пользователя

1 - точка на границе охранной зоны

2 - точка на границе производственной зоны

3 - точка на границе СЗЗ

4 - на границе жилой зоны

5 - на границе застройки

6 - точки квотирования

#### Вещество: 0123

диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	1241,50	73,50	2,00	-	0,005	12	15,00	-	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	-	0,012	304	9,81	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	-	0,006	231	15,00	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	-	6,125E-04	231	15,00	-	-	-	-	-

#### Вещество: 0143

Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	0,02	1,863E-04	304	9,81	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	0,01	1,354E-04	358	15,00	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	9,95E-03	9,952E-05	227	15,00	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	1,02E-03	1,024E-05	230	15,00	-	-	-	-	-

#### 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 а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	1623,30	748,80	2,00	1,09	0,219	230	1,17	0,05	0,011	0,27	0,055	-
2	1450,30	398,50	2,00	0,50	0,099	15	9,81	0,13	0,026	0,27	0,055	-
3	1241,50	73,50	2,00	0,36	0,072	25	15,00	0,22	0,044	0,27	0,055	-
4	2456,70	1403,00	2,00	0,31	0,062	231	15,00	0,25	0,050	0,27	0,055	-

#### Вещество: 0304

Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

1	1623,30	748,80	2,00	0,15	0,058	230	1,17	0,06	0,025	0,09	0,038
2	1450,30	398,50	2,00	0,11	0,045	15	9,81	0,08	0,033	0,09	0,038
3	1241,50	73,50	2,00	0,10	0,041	25	15,00	0,09	0,036	0,09	0,038
4	2456,70	1403,00	2,00	0,10	0,039	231	15,00	0,09	0,037	0,09	0,038

**Вещество: 0328  
Углерод (Пигмент черный)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	1623,30	748,80	2,00	0,28	0,042	230	1,17	-	-	-	-	
2	1450,30	398,50	2,00	0,10	0,015	15	9,81	-	-	-	-	
3	1241,50	73,50	2,00	0,04	0,006	25	15,00	-	-	-	-	
4	2456,70	1403,00	2,00	0,02	0,002	232	15,00	-	-	-	-	

**Вещество: 0330  
Сера диоксид**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	1623,30	748,80	2,00	0,07	0,033	230	1,17	0,02	0,008	0,04	0,018	
2	1450,30	398,50	2,00	0,05	0,023	15	9,81	0,03	0,014	0,04	0,018	
3	1241,50	73,50	2,00	0,04	0,020	25	15,00	0,03	0,017	0,04	0,018	
4	2456,70	1403,00	2,00	0,04	0,019	232	15,00	0,03	0,017	0,04	0,018	

**Вещество: 0333  
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	2,34E-05	1,873E-07	293	4,19	-	-	-	-	
3	1241,50	73,50	2,00	8,36E-06	6,692E-08	9	15,00	-	-	-	-	
1	1623,30	748,80	2,00	7,43E-06	5,943E-08	228	15,00	-	-	-	-	
4	2456,70	1403,00	2,00	9,32E-07	7,456E-09	231	15,00	-	-	-	-	

**Вещество: 0337  
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	1623,30	748,80	2,00	0,42	2,105	230	1,17	0,32	1,597	0,36	1,800	
2	1450,30	398,50	2,00	0,38	1,906	15	9,81	0,35	1,730	0,36	1,800	
3	1241,50	73,50	2,00	0,37	1,842	25	15,00	0,35	1,772	0,36	1,800	
4	2456,70	1403,00	2,00	0,36	1,820	231	15,00	0,36	1,787	0,36	1,800	

**Вещество: 0342  
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	5,39E-03	1,078E-04	261	6,41	-	-	-	-	
3	1241,50	73,50	2,00	3,98E-03	7,968E-05	358	9,81	-	-	-	-	

1	1623,30	748,80	2,00	1,91E-03	3,814E-05	225	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	3,68E-04	7,356E-06	230	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 0344**  
**Фториды неорганические плохо растворимые**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	2,34E-03	4,679E-04	261	6,41	-	-	-	-	
3	1241,50	73,50	2,00	1,73E-03	3,457E-04	358	9,81	-	-	-	-	
1	1623,30	748,80	2,00	8,28E-04	1,655E-04	225	15,00	-	-	-	-	
4	2456,70	1403,00	2,00	1,60E-04	3,192E-05	230	15,00	-	-	-	-	

**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
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	0,02	0,004	258	9,81	-	-	-	-	
3	1241,50	73,50	2,00	8,04E-03	0,002	12	15,00	-	-	-	-	
1	1623,30	748,80	2,00	3,59E-03	7,179E-04	220	15,00	-	-	-	-	
4	2456,70	1403,00	2,00	5,09E-04	1,017E-04	228	15,00	-	-	-	-	

**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
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	7,32E-03	0,004	258	9,81	-	-	-	-	
3	1241,50	73,50	2,00	3,03E-03	0,002	12	15,00	-	-	-	-	
1	1623,30	748,80	2,00	1,35E-03	8,120E-04	220	15,00	-	-	-	-	
4	2456,70	1403,00	2,00	1,92E-04	1,151E-04	228	15,00	-	-	-	-	

**Вещество: 1210**  
**Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	0,02	0,002	258	9,81	-	-	-	-	
3	1241,50	73,50	2,00	7,63E-03	7,631E-04	12	15,00	-	-	-	-	
1	1623,30	748,80	2,00	3,41E-03	3,406E-04	220	15,00	-	-	-	-	
4	2456,70	1403,00	2,00	4,83E-04	4,827E-05	228	15,00	-	-	-	-	

**Вещество: 1401**  
**Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	5,26E-03	0,002	258	9,81	-	-	-	-	
3	1241,50	73,50	2,00	2,18E-03	7,631E-04	12	15,00	-	-	-	-	
1	1623,30	748,80	2,00	9,73E-04	3,406E-04	220	15,00	-	-	-	-	
4	2456,70	1403,00	2,00	1,38E-04	4,827E-05	228	15,00	-	-	-	-	

**Вещество: 2704**  
**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	2,63E-04	0,001	337	0,50	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	1,95E-04	9,756E-04	224	9,81	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	1,06E-04	5,323E-04	20	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	2,43E-05	1,215E-04	230	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 2732**  
**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1	1623,30	748,80	2,00	0,07	0,085	230	1,17	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	0,03	0,030	15	9,81	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	9,51E-03	0,011	25	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	4,29E-03	0,005	231	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 2752**  
**Уайт-спирит**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	0,02	0,018	258	9,81	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	7,45E-03	0,007	12	15,00	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	3,33E-03	0,003	220	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	4,71E-04	4,712E-04	228	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 2754**  
**Алканы C12-19 (в пересчете на С)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	6,85E-04	6,849E-04	293	4,19	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	2,45E-04	2,447E-04	9	15,00	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	2,17E-04	2,173E-04	228	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	2,73E-05	2,726E-05	231	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 2902**  
**Взвешенные вещества**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	0,43	0,217	258	9,81	0,37	0,187	0,40	0,199
3	1241,50	73,50	2,00	0,41	0,206	12	15,00	0,39	0,194	0,40	0,199
1	1623,30	748,80	2,00	0,40	0,202	220	15,00	0,39	0,197	0,40	0,199
4	2456,70	1403,00	2,00	0,40	0,199	228	15,00	0,40	0,199	0,40	0,199



**Вещество: 2907**  
**Пыль неорганическая >70% SiO<sub>2</sub>**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	7,37E-03	0,001	316	15,00	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	1,73E-03	2,594E-04	227	15,00	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	1,27E-03	1,912E-04	15	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	9,30E-05	1,394E-05	231	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 2908**  
**Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	8,60E-03	0,003	316	15,00	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	2,25E-03	6,748E-04	226	15,00	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	1,49E-03	4,474E-04	15	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	1,54E-04	4,625E-05	230	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 2930**  
**Пыль абразивная**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	0,09	0,004	338	15,00	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	0,05	0,002	236	15,00	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	0,02	9,086E-04	15	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	3,77E-03	1,510E-04	233	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 2936**  
**Пыль древесная**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	1,58E-03	7,920E-04	338	4,19	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	9,55E-04	4,774E-04	236	9,81	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	5,14E-04	2,568E-04	15	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	1,20E-04	6,002E-05	233	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 6043**  
**Серы диоксид и сероводород**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1	1623,30	748,80	2,00	0,05	-	230	1,17	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	0,02	-	15	9,81	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	6,91E-03	-	25	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	2,85E-03	-	232	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 6046**  
**Углерода оксид и пыль цементного производства**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1	1623,30	748,80	2,00	0,10	-	230	1,17	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	0,04	-	15	9,81	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	0,01	-	24	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	6,72E-03	-	231	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 6053**  
**Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	7,73E-03	-	261	6,41	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	5,71E-03	-	358	9,81	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	2,73E-03	-	225	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	5,27E-04	-	230	15,00	-	-	-	-

**Вещество: 6204**  
**Азота диоксид, серы диоксид**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1	1623,30	748,80	2,00	0,72	-	230	1,17	0,04	-	0,19	-
2	1450,30	398,50	2,00	0,34	-	15	9,81	0,10	-	0,19	-
3	1241,50	73,50	2,00	0,25	-	25	15,00	0,16	-	0,19	-
4	2456,70	1403,00	2,00	0,22	-	231	15,00	0,18	-	0,19	-

**Вещество: 6205**  
**Серы диоксид и фтористый водород**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1	1623,30	748,80	2,00	0,03	-	230	1,17	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	0,01	-	15	9,81	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	3,84E-03	-	25	15,00	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	1,78E-03	-	231	15,00	-	-	-	-

**Таблица 6.1.13 – Результаты расчетов рассеивания средних годовых концентраций в период строительства (реконструкции)**

**Вещество: 0123**  
**диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	6,85E-04	2,741E-05	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	2,29E-04	9,171E-06	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	1,98E-04	7,926E-06	-	-	-	-	-	-

4	2456,70	1403,00	2,00	7,32E-05	2,926E-06	-	-	-	-	-	-	-
---	---------	---------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

**Вещество: 0143**  
**Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	0,07	3,707E-06	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	0,03	1,269E-06	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	0,02	1,040E-06	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	7,88E-03	3,940E-07	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 0301**  
**Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3	1241,50	73,50	2,00	1,78	0,071	-	-	1,77	0,071	1,78	0,071
2	1450,30	398,50	2,00	1,78	0,071	-	-	1,77	0,071	1,78	0,071
1	1623,30	748,80	2,00	1,78	0,071	-	-	1,77	0,071	1,78	0,071
4	2456,70	1403,00	2,00	1,78	0,071	-	-	1,77	0,071	1,78	0,071

**Вещество: 0304**  
**Азот (II) оксид (Азот монооксид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3	1241,50	73,50	2,00	0,23	0,014	-	-	0,23	0,014	0,23	0,014
2	1450,30	398,50	2,00	0,23	0,014	-	-	0,23	0,014	0,23	0,014
1	1623,30	748,80	2,00	0,23	0,014	-	-	0,23	0,014	0,23	0,014
4	2456,70	1403,00	2,00	0,23	0,014	-	-	0,23	0,014	0,23	0,014

**Вещество: 0328**  
**Углерод (Пигмент черный)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1	1623,30	748,80	2,00	2,34E-03	5,841E-05	-	-	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	4,35E-04	1,087E-05	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	1,46E-04	3,639E-06	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	9,79E-05	2,447E-06	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 0330**  
**Сера диоксид**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3	1241,50	73,50	2,00	0,12	0,006	-	-	0,12	0,006	0,12	0,006
2	1450,30	398,50	2,00	0,12	0,006	-	-	0,12	0,006	0,12	0,006
1	1623,30	748,80	2,00	0,12	0,006	-	-	0,12	0,006	0,12	0,006
4	2456,70	1403,00	2,00	0,12	0,006	-	-	0,12	0,006	0,12	0,006

**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	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	2,69E-06	5,380E-09	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	1,03E-06	2,051E-09	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	7,00E-07	1,399E-09	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	1,01E-07	2,020E-10	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 0337**  
**Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3	1241,50	73,50	2,00	0,27	0,800	-	-	0,27	0,800	0,27	0,800
2	1450,30	398,50	2,00	0,27	0,800	-	-	0,27	0,800	0,27	0,800
1	1623,30	748,80	2,00	0,27	0,800	-	-	0,27	0,800	0,27	0,800
4	2456,70	1403,00	2,00	0,27	0,800	-	-	0,27	0,800	0,27	0,800

**Вещество: 0342**  
**Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	2,38E-04	1,188E-06	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	8,70E-05	4,348E-07	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	6,82E-05	3,409E-07	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	2,01E-05	1,007E-07	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 0344**  
**Фториды неорганические плохо растворимые**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	1,86E-04	5,575E-06	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	6,80E-05	2,040E-06	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	5,33E-05	1,600E-06	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	1,57E-05	4,723E-07	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 0616**  
**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр	Скор ветр	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	0,03	0,003	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	0,01	0,001	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	1,00E-02	9,999E-04	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	1,22E-03	1,223E-04	-	-	-	-	-	-



**Вещество: 0621**  
**Метилбензол (Фенилметан)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	4,91E-04	1,963E-04	-	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	1,76E-04	7,040E-05	-	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	1,66E-04	6,645E-05	-	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	2,03E-05	8,128E-06	-	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 1210**  
**Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	1241,50	73,50	2,00	-	1,363E-05	-	-	-	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	-	3,799E-05	-	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	-	1,286E-05	-	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	-	1,573E-06	-	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 1401**  
**Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	1241,50	73,50	2,00	-	2,952E-05	-	-	-	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	-	8,232E-05	-	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	-	2,787E-05	-	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	-	3,409E-06	-	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 2704**  
**Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
2	1450,30	398,50	2,00	1,96E-07	2,945E-07	-	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	1,59E-07	2,382E-07	-	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	5,00E-08	7,500E-08	-	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	2,22E-08	3,328E-08	-	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 2732**  
**Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения		Тип
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
3	1241,50	73,50	2,00	-	5,919E-06	-	-	-	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	-	1,807E-05	-	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	-	9,206E-05	-	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	-	3,906E-06	-	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 2752  
Уайт-спирит**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3	1241,50	73,50	2,00	-	1,876E-04	-	-	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	-	5,231E-04	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	-	1,771E-04	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	-	2,166E-05	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 2754  
Алканы C12-19 (в пересчете на С)**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3	1241,50	73,50	2,00	-	5,010E-07	-	-	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	-	1,926E-06	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	-	7,346E-07	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	-	7,233E-08	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 2902  
Взвешенные вещества**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
3	1241,50	73,50	2,00	0,95	0,071	-	-	0,94	0,071	0,95	0,071
2	1450,30	398,50	2,00	0,95	0,071	-	-	0,93	0,070	0,95	0,071
1	1623,30	748,80	2,00	0,95	0,071	-	-	0,94	0,071	0,95	0,071
4	2456,70	1403,00	2,00	0,95	0,071	-	-	0,95	0,071	0,95	0,071

**Вещество: 2907  
Пыль неорганическая >70% SiO2**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
1	1623,30	748,80	2,00	7,05E-06	3,526E-07	-	-	-	-	-	-
2	1450,30	398,50	2,00	6,36E-06	3,180E-07	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	3,39E-06	1,696E-07	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	6,43E-07	3,217E-08	-	-	-	-	-	-

**Вещество: 2908  
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2**

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр ветр а	Скор ветр а	Фон		Фон до исключения	
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м
2	1450,30	398,50	2,00	2,85E-05	2,850E-06	-	-	-	-	-	-
1	1623,30	748,80	2,00	1,43E-05	1,428E-06	-	-	-	-	-	-
3	1241,50	73,50	2,00	1,17E-05	1,167E-06	-	-	-	-	-	-
4	2456,70	1403,00	2,00	2,54E-06	2,536E-07	-	-	-	-	-	-

## Приложение 6 Акустические расчеты по нефтебазе АО «Чукотснаб»

### 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

#### 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) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	Установк	4055.5	-	-1.00	3.14	25.0	70.0	70.0	69.0	63.0	57.0	53.0	48.0	44.0	39.0	60.0	86.0	Да
2	Буксир	4067.0	-	0.00	6.28	25.0	51.0	51.0	54.0	57.0	59.0	61.0	59.0	56.0	51.0	65.0	70.0	Да

## 2. Условия расчета

### 2.1. Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки			Тип точки	В расчете
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)		
1	РТ 1	3717.00	-	1.50	Расчетная точка на границе	Да

### 2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Координаты точки 1		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	РТ 1	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

**Приложение 7. Титульный лист ПЛРНа АО «Чукотснаб». Уведомления государственных органов**



**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 ордера 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

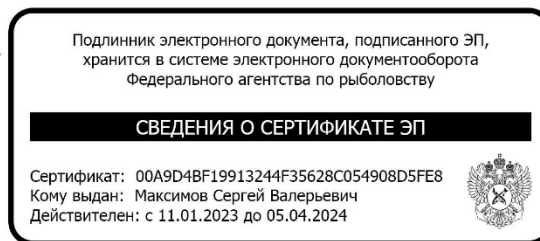
АО «Чукотснаб»  
snab@chsnab.chukotka.ru

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»

ЭКЗЕМПЛЯР «ЧУКОТСНАБ»

ДОГОВОР №

г. Северодвинск

«31» августа 2020 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», руководствуясь п. 4 ч.1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для государственных и муниципальных нужд» 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 и место нахождения Отходов.

2.2. Прием отходов Исполнителем производится с мест накопления отходов Заказчика, расположенных по адресу участков АО «Чукотснаб»:

- Анадырский районный участок № 1 – Чукотский автономный округ, Анадырский район, п. Угольные Копи, Мыс Обсервации;
- Анадырский районный участок № 1. АЗС № 3100 – Чукотский автономный округ, Анадырский район, п. Угольные Копи;
- Участок «Беринговский» - Чукотский автономный округ, Анадырский район, п. Беринговский, ул. Первого Ревкома Чукотки, д. 7;
- Участок «Марковский» - Чукотский автономный округ, Анадырский район, с. Марково, перевалбаза Яры;
- Участок «Билибино» - Чукотский автономный округ, Билибинский район, г. Билибино, ул. Речная, д. 1-А;
- Участок «Билибино» - Чукотский автономный округ, Билибинский район, г. Билибино, ул. Курчатова, д. 9;
- Участок «Билибино» отделение «Дымный» - Чукотский автономный округ, Билибинский район, г. Билибино, нефтебаза «Дымный»;
- Участок «Билибино» Анюйское отделение - Чукотский автономный округ, Билибинский район, с. Анюйск, ул. Лесаковская, б/н;
- Участок «Билибино» КАЗС «Кепервеем»- Чукотский автономный округ, Билибинский район, с. Кепервеем, ул. Центральная, строение 1;
- Районный участок «Певек» - Чукотский автономный округ, Чаунский район, г. Певек, ул. Набережная, д. 30, нефтебаза;
- Районный участок «Певек» АЗС № 500 - Чукотский автономный округ, Чаунский район, г. Певек, ул. Пугачёва, д. 45;
- САТО ВП «Омолон» - Чукотский автономный округ, Билибинский район, с. Омолон, ул. Авиаторов, д. 7;
- САТО ВП «Лаврентия» - Чукотский автономный округ, Чукотский район, с. Лаврентия, микрорайон Катрыткино;
- САТО ВП «Провидения» - Чукотский автономный округ, Провиденский район, п. Провидения, территория аэропорта;
- САТО ВП «Беринговский» - Чукотский автономный округ, Анадырский район, п. Беринговский, ул. Первого Ревкома Чукотки, д. 7;
- САТО ВП «Залив Креста» - Чукотский автономный округ, Иультинский район, п. Эгвекинот, ул. Авиационная, д. 4;

Всего 1115-1100 1  
03.08.2020

- - САТО ВП «Мыс Шмидта» - Чукотский автономный округ, Иультинский район, пгт. Мыс Шмидта;
- САТО ВП «Марковский» - Чукотский автономный округ, Анадырский район, с. Марково, территория аэропорта.

2.3. Погрузка отходов производится силами Исполнителя.

2.4. По окончании приема-передачи отходов Исполнитель в течение 5 (пяти) рабочих дней составляет и подписывает Акт приема-передачи о количестве сданных Заказчиком отходов и отправляет в электронном виде Заказчику на электронную почту: [ecolog@chsnab.chukotka.ru](mailto:ecolog@chsnab.chukotka.ru) с досылкой оригинала почтой РФ в течение 5 (пяти) рабочих дней.

2.5. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения электронной версии Акта приема-передачи подписывает и направляет их в электронном виде Исполнителю либо направляет письменный мотивированный отказ.

2.6. 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.

- при этом **право собственности на отходы переходит к Исполнителю с момента 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. С момента передачи права собственности на отходы Исполнителю обязанность по оплате платежей за негативное воздействие на окружающую среду, в части платы за размещение отходов производства и потребления (указанных в акте приема-передачи), переходит к Исполнителю.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Заказчик обязан:

- производить накопление, учет Отходов;
- назначить ответственного работника для координации действий по настоящему договору:  
**Шишкина Ксения Валерьевна, контактный телефон/факс (42722) 2-68-98**
- подписать акт приема-передачи отходов в случае, если отсутствуют замечания, или направить мотивированный отказ с указанием устранения замечаний согласно пункту 2.6.
- оплатить оказанные Услуги согласно статье 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 в течение 5 (Пяти) календарных дней с даты подписания Заказчиком акта приема-передачи отходов.

### 4. ПОРЯДОК И ФОРМА РАСЧЕТОВ

4.1. Заказчик осуществляет оплату за оказанные Услуги, указанные в подписанном обеими Сторонами акте приема-передачи отходов, по цене, установленной в Приложении 1 к Договору, на основании выставленного Исполнителем счета.

4.2. Оплата работ по настоящему Договору осуществляется путем безналичного перечисления денежных средств Заказчика на расчетный счет Исполнителя в течение 5 (пяти) банковских дней с момента получения Заказчиком от Исполнителя счета, счет-фактуры. Обязательства по оплате работ считаются исполненными с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в пользу Исполнителя.

4.3. Общая цена договора не должна превышать 500 000 (пятьсот тысяч) рублей в том числе НДС.



4.4. Цена, установленная в Приложении 1 к Договору, является твердой, определена на весь период его действия, не может изменяться за исключением условий, предусмотренных законом.

## **5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут имущественную ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. За несвоевременную оплату оказанных услуг Исполнитель вправе предъявить Заказчику штраф в размере 0,1 % общей суммы долга за каждый день просрочки платежа, включительно, до дня оплаты.

## **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, эпидемии), 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 2020 г.

## **9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

9.1. 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 приёма-передачи отходов.

9.2. Договор может быть расторгнут досрочно любой из Сторон при условии направления ею другой Стороне письменного уведомления, не менее чем за 10 (Десять) 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, с последующим предоставлением оригиналов в течение 30 (Тридцати) календарных 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»**

164521, Архангельская обл., г. Северодвинск, пр-д Грузовой, 25, помещение 7, этаж 2  
Тел./факс (8184) 55-45-55, 55-31-33  
e-mail: arcticvtormet@mail.ru  
ИНН 2902086673  
КПП 290201001  
ОГРН 1192901003910  
ОКПО 37294479  
р/сч № 40702810804000005770  
АРХАНГЕЛЬСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8637 ПАО СБЕРБАНК г. Архангельск  
к/с 30101810100000000601  
БИК 041117601

Директор

\_\_\_\_\_ О.А. Соколов  
М.П.

### ЗАКАЗЧИК

**Акционерное общество «Чукотснаб»**  
Юридический и почтовый адрес: 689000  
Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Южная, д. 4  
Тел./факс 42722) 2-67-21, 2-68-98  
E-mail: snab@chsnab.chukotka.ru  
ИНН: 8709908421  
КПП: 870901001  
ОГРН 1198709000654  
ОКВЭД 46.71.2  
ОКПО 41858462  
ОКОПФ 12267  
Банк получателя: СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8645 ПАО СБЕРБАНК  
Расчетный счет: 40602810436180100036  
БИК: 044442607  
Корр. счет: 30101810300000000607

Директор Акционерное общество «Чукотснаб»

Р.С Воробьев



М.П.

**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 «Чукотснаб»**, 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 един. (в руб.), в том числе НДС
1			тн	

**ИСПОЛНИТЕЛЬ**

**ООО «АРКТИКВТОРМЕТ»**

164521, Архангельская обл., г. Северодвинск, пр-д Грузовой, 25, помещение 7, этаж 2  
Тел./факс (8184) 55-45-55, 55-31-33  
e-mail: arcticvortmet@mail.ru  
ИНН 2902086673  
КПП 290201001  
ОГРН 1192901003910  
ОКПО 37294479  
р/сч № 40702810804000005770  
АРХАНГЕЛЬСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ N 8637 ПАО  
СБЕРБАНК г. Архангельск  
к/с 30101810100000000601  
БИК 041117601

Директор

\_\_\_\_\_  
О.А. Соколов  
М.П.

**ЗАКАЗЧИК**

**Акционерное общество «Чукотснаб»**  
Юридический и почтовый адрес: 689000  
Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул.  
Южная, д. 4  
Тел./факс (42722) 2-67-21, 2-68-98  
E-mail: snab@chsnab.chukotka.ru  
ИНН: 8709908421  
КПП: 870901001  
ОГРН 1198709000654  
ОКВЭД 46.71.2  
ОКПО 41858462  
ОКОПФ 12267  
Банк получателя: СЕВЕРО-ВОСТОЧНОЕ  
ОТДЕЛЕНИЕ № 8645 ПАО СБЕРБАНК  
Расчетный счет: 40602810436180100036  
БИК: 044442607  
Корр. счет: 30101810300000000607

Директор



ДОГОВОР № 103-ТКО/2019 ЭКЗЕМПЛЯР ГУП ЧАО «ЧУКОТНАБ»

на оказание услуг по обращению  
с твердыми коммунальными отходами

г. Певек

" 15 " декабря 2019 г.

Муниципальное предприятие «Чаунское районное коммунальное хозяйство» Чаунского муниципального района Чукотского автономного округа (сокращенное наименование – МП ЧРКХ) именуемое в дальнейшем «Региональный оператор», в лице директора Зуевой Светланы Викторовны, действующего на основании Устава предприятия, с одной стороны, и Государственное унитарное предприятие Чукотского автономного округа «Чукотснаб», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Алимова Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### I. Предмет договора

1. По договору на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами региональный оператор обязуется принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в настоящем договоре, и обеспечивать их сбор, транспортирование, размещение 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.

2. Объем твердых коммунальных отходов, места сбора и накопления твердых коммунальных отходов, в том числе крупногабаритных отходов, и периодичность вывоза твердых коммунальных отходов, а также информация в графическом виде о размещении мест сбора и накопления твердых коммунальных отходов и подъездных путей к ним (за исключением жилых домов) определяются согласно приложению к настоящему договору.

3. Способ складирования:

- твердых коммунальных отходов в контейнеры, расположенные на контейнерных площадках, предоставленные региональным оператором.

- в том числе крупногабаритных отходов - расположенные на контейнерных площадках

4. Дата начала оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами "01" января 2019 года.

### II. Сроки и порядок оплаты по договору

5. Под расчетным периодом по настоящему контракту понимается один календарный месяц. Оплата услуг по настоящему контракту осуществляется по цене, определенной в пределах утвержденного в установленном порядке единого тарифа на услугу регионального оператора:

- г. Певек за сбор и транспортировку ТКО – 1 501 рубль 99 копеек (Одна тысяча пятьсот один) рубль 99 копеек (без учёта НДС) Постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов № 20-к/9 от 30 ноября 2018 года «Об установлении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами МП «ЧРКХ» на 2019 – 2022 годы».

При изменении тарифов сумма контракта автоматически меняется со дня принятия соответствующего постановления о применении новых тарифов. Уведомление об изменении тарифов МП «ЧРКХ» публикуется в средствах массовой информации и (или) на официальном сайте предприятия в сети Интернет ([www.chrkh.ru](http://www.chrkh.ru)).

Стоимость на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами планируемой к потреблению Потребителем в 2019 году с помесечной разбивкой определена в Приложении № 2, к настоящему договору и составляет: 281 172 рубля 53 копейки (Двести восемьдесят одна тысяча сто семьдесят два) рубля 53 копейки, в том числе НДС 20% 46 862 рубля 09 копеек (Сорок шесть тысяч восемьсот шестьдесят два) рубля 09 копеек.

6. Потребитель (за исключением потребителей в многоквартирных домах и жилых домах) оплачивает услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами в следующем порядке:

35 процентов стоимости услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в месяце, за

г. Алимов А.В.

№ 233-ТТО  
Вх 00.02.2019



который осуществляется оплата, вносится до 18-го числа текущего месяца, 50 процентов стоимости указанных услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до истечения текущего месяца;  
- оплата за фактически оказанные в истекшем месяце услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты за такие услуги, оказанные в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактически оказанных услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами за истекший месяц меньше объема, определенного настоящим договором, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет предстоящего платежа за следующий месяц.

Потребитель в многоквартирном доме или жилом доме оплачивает коммунальную услугу по оказанию услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации.

7. 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, иницилирующая проведение сверки расчетов, составляет и направляет другой стороне подписанный акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телесвязная 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.

### **III. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов и территории, прилегающей к месту погрузки твердых коммунальных отходов**

8. Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами отвечает за обращение с твердыми коммунальными отходами с момента погрузки таких отходов в мусоровоз в местах сбора и накопления твердых коммунальных отходов.

9. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов и территории, прилегающей к месту погрузки твердых коммунальных отходов, расположенных на придомовой территории, входящей в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, несет лицо, привлекаемое собственниками помещений в многоквартирном доме по договорам оказания услуг по содержанию общего имущества в таком доме.

10. Бремя содержания контейнерных площадок, специальных площадок для складирования крупногабаритных отходов и территории, прилегающей к месту погрузки твердых коммунальных отходов, не входящих в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирных домах, несет собственник земельного участка, на котором расположены такая площадка и территория.

### **IV. Права и обязанности сторон**

11. Региональный оператор обязан:

а) принимать твердые коммунальные отходы в объеме и в месте, которые определены в приложении к настоящему договору;

б) обеспечивать сбор, транспортирование, размещение принятых твердых коммунальных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации;

в) предоставлять потребителю информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

г) отвечать на жалобы и обращения потребителей по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации для рассмотрения обращений граждан;

д) 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.

*Решено 57.*



12. 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.

13. Потребитель обязан:

а) осуществлять складирование твердых коммунальных отходов в местах сбора и накопления твердых коммунальных отходов, определенных договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в соответствии с территориальной схемой обращения с отходами;

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. N 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 повреждения контейнеров, сжигания твердых коммунальных отходов в контейнерах, а также на контейнерных площадках, складирования в контейнерах запрещенных отходов и предметов;

е) назначить лицо, ответственное за взаимодействие с региональным оператором по вопросам исполнения настоящего договора;

ж) 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.

14. 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.

#### **V. Порядок осуществления учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов**

15. Стороны согласились производить 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. N 505 "Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов", следующим способом: расчетным путем исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов.

#### **VI. Порядок фиксации нарушений по договору**

16. 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) видеofиксации 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.

17. 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.

*В.В. Демин 5.7.*

18. В случае получения возражений регионального оператора потребитель обязан рассмотреть возражения и в случае согласия с возражениями внести соответствующие изменения в акт.

19. Акт должен содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- 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.

20. Потребитель направляет копию акта о нарушении региональным оператором обязательств по договору в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

## VII. Ответственность сторон

21. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения потребителем 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.

23. За нарушение правил обращения с твердыми коммунальными отходами в части складирования твердых коммунальных отходов вне мест сбора и накопления таких отходов, определенных настоящим договором, потребитель несет административную ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## VIII. Обстоятельства непреодолимой силы

24. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

25. 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.

## IX. Действие договора

26. Настоящий договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2019 года, а в части обязательств, не исполненных ко дню окончания срока его действия, до полного их исполнения Сторонами. Условия настоящего договора распространяются на отношения сторон, возникших с 01 января 2019 года (ст. 425 ГК РФ).

27. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по соглашению сторон.

## X. Прочие условия

28. 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).

29. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона

Вашингтон Б.Г.



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.

30. 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.

31. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

32. Приложение к настоящему договору является его неотъемлемой частью.

Региональный оператор

Потребитель

**Муниципальное предприятие «Чаунское**

**районное коммунальное хозяйство»**

юридический и почтовый адрес: 689400,  
Чукотский автономный округ,  
город Певек, улица Пугачёва, дом 42/2;  
телефон:(42737) 4-13-88,  
факс: (42737) 4-29-81  
ОГРН 1148706000057; ОКПО 76997823;  
ОКТМО/ОКОГУ 77630101001/4210007  
ОКАТО 77230501000  
р/с 40702810801510000001 в ПАО  
«Азиатско-Тихоокеанский Банк»  
БИК 041012765, ИНН 8706006440,  
КПП 870601001,  
к/с 30101810300000000765  
E-mail: chrkh@yandex.ru

**Государственное унитарное предприятие**

**Чукотского автономного округа «Чукотснаб»**

689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Южная, 4  
ИНН/КПП 8709008156 / 870901001  
ОГРН 1028700587035  
р/с 40602810436180100036  
Северо-Восточное отделение № 8645  
ПАО «Сбербанк России»  
к/с 30101810300000000607  
БИК 044442607  
ОКПО 34763910  
Тел. 8 (42722) 2-67-21 / факс 8 (42722) 2-68-98  
E-mail: [snab@chsnab.chukotka.ru](mailto:snab@chsnab.chukotka.ru)



Директор

С.В. Зуева

" " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Директор

М.П.

А.В. Алимов

" " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.