

Генеральный директор
ТОО «Бузачи Нефть»

Асанова С.Е.
2025 г.



**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ (ПУО)
ДЛЯ ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ
ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2026 Г.
КОРРЕКТИРОВКА**

Индивидуальный предприниматель



Е.Р. Арустамова

Ақтау, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

С. Саркулова

Главный инженер проекта

Ведущий эколог

А. Мухтарова

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ.....	2
Содержание.....	3
1. Введение.....	6
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.....	8
2.1. Общие сведения об операторе.....	8
Месторождение Каратурун Морской.....	9
База Каратурун.....	9
2.2. Характеристика производственных и технологических процессов, используемого сырья оператора.....	13
2.2.1. Краткая характеристика технологии производства и применяемого технологического оборудования.....	13
2.2.2. Краткое описание технологической схемы сбора нефти на месторождении Каратурун Морской.....	13
2.2.3. Описание технологическою процесса подготовки нефти и воды на объекте Установка предварительного сброса воды».....	14
2.2.4. Описание технологического процесса подготовки нефти на объекте «Установка подготовки нефти».....	15
3. АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ОПЕРАТОРА.....	18
3.1 Данные по отходам, образуемым на территории оператора.....	18
3.2 Виды образующихся отходов на объектах ТОО «Бузачи Нефть».....	20
2.3. Способы хранения и восстановления отходов, используемых оператором.....	24
3.3 Характеристика объектов размещения отходов, транспортировки образующихся отходов	26
3.4 Качественные показатели системы управления отходами.....	29
3.5 Сведения о наличии площадки временного хранения отходов.....	30
3.6 Анализ управления отходами в динамике за последние три года, основные проблемы, тенденции и предпосылки на основе предварительного анализа сильных и слабых сторон, возможностей и угроз в сфере управления отходами.....	30
3.7 Способы хранения и восстановления отходов, используемых оператором.....	31
3.8 Ценность и эколого-экономическая целесообразность повторного использования отходов оператора.....	34
3.9 Информация о мероприятиях по управлению отходах за последние три года.....	35
3.10 Определение приоритетных видов отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов, увеличению доли их восстановления.....	38
4. Цель, задачи и целевые показатели программы.....	48
5. Основные направления, пути достижения поставленной цели на соответствующие меры	51
6. ЦЕЛИ И СООТВЕТСТВУЮЩИЕ МЕРЫ.....	66
7. Необходимые ресурсы и источники их финансирования.....	67
8. План мероприятий по реализации программы.....	67
9. Список используемой литературы.....	70
10. ПРИЛОЖЕНИЯ.....	71
11. Инвентаризация объектов накопления отходов на месторождении Каратурун Морской..	72

Список таблиц

Таблица 1 - Общие сведения о предприятии.....	9
Таблица 2 - Фонд скважин ТОО «Бузачи Нефть» на 01.01.2023 г.....	17
Таблица 3 - Объемы образования отходов производства и потребления на объектах месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» на 2023-2026гг.....	28
Таблица 4 - Характеристика образуемых отходов.....	29
Таблица 5 - Количество отходов производства и потребления при строительстве скважин в 2023 - 2026 годы (1 скважина).....	30
Таблица 6- Количество отходов производства и потребления при строительстве объектов на 2023 - 2026 годы.....	31
Таблица 7 - Способы хранения и утилизации отходов, используемые оператором.....	34
Таблица 8 - Целесообразность повторного использования отходов.....	36
Таблица 9 - Анализ управления отходами в динамике за последние три года.....	38
Таблица 10 - Краткая характеристика образующихся отходов на объектах месторождения Каратурун Морской (эксплуатация объектов месторождения Каратурун Морской).....	41
Таблица 11 - Базовые показатели объемов образования отходов на объектах месторождения Каратурун Морской.....	52
Таблица 12 - Базовые показатели объемов образования отходов при строительстве скважин на месторождении Каратурун Морской.....	52
Таблица 13 - Базовые показатели объемов образования отходов при строительстве согласно проектных решений новых объектов на месторождении Каратурун Морской.....	53
Таблица 14 – Лимиты накопления отходов месторождения Каратурун Морской.....	67
Таблица 15 - Лимиты накопления отходов по проекту Бурение скважин КЗ-1-bis; КЗ-2-bis; КЗ-5-bis; КМ-6; КМ-10 глубиной 1500м на м/р Каратурун Морской.....	70
Таблица 16 - Лимиты накопления отходов по проекту Бурение 2-х наблюдательных скважин № Н1 и №Н2 глубиной 1200м на участке сброса сточных вод на контрактной территории.....	71
Таблица 17 - Лимиты накопления отходов по проекту Бурение скважин №№ 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126,127, 128, 129 глубиной 1200м на м/р Каратурун Морской.....	71
Таблица 18 - Лимиты накопления отходов по проекту Бурение скважин №№130, 131, 132, 133, 134 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской.....	72
Таблица 19 - Лимиты накопления отходов по проекту Модернизация рабочего проекта РВС-3000 м³ для хранения и утилизации пластовой воды, участок между месторождениями Каратурун Восточный и Каратурун Морской Мангистауская область, Мангистауский район (строительство).....	73
Таблица 20 - Лимиты накопления отходов по проекту Строительство склада материально-производственных запасов ТОО «Бузачи Нефть».....	74
Таблица 21 - Лимиты накопления отходов по проекту Модернизация рабочего проекта «Строительство УПН ТОО «Бузачи Нефть» Мангистауский район, Мангистауская область.....	74
Таблица 22 - Лимиты накопления отходов по проекту Строительство нефтепровода и газопровода от УПСВ до УПН и от УПН до ПСН м/р Каратурун» ТОО "Бузачи нефть".....	75
Таблица 23 - Лимиты накопления отходов по проекту Расширение резервуарного парка рабочего проекта «Модернизация рабочего проекта «Строительство ПСН».....	75
Таблица 24 - Лимиты захоронения отходов на 2023-2026 года.....	76
Таблица 25 - Лимиты захоронения отходов по проекту Бурение скважин КЗ-1-bis; КЗ-2-bis; КЗ-5-bis; КМ-6; КМ-10 глубиной 1500м на м/р Каратурун Морской.....	80
Таблица 26 - Лимиты захоронения отходов по проекту Бурение 2-х наблюдательных скважин № Н1 и №Н2 глубиной 1200м на участке сброса сточных вод на контрактной территории.....	81
Таблица 27 - Лимиты захоронения отходов по проекту Бурение скважин №№ 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126,127, 128, 129 глубиной 1200м на м/р Каратурун Морской.....	81
Таблица 28 - Лимиты захоронения отходов по проекту Бурение скважин №№130, 131, 132, 133, 134 проектной глубиной 1200 метров на месторождении Каратурун Морской.....	82
Таблица 29 - Лимиты захоронения отходов по проекту Модернизация рабочего проекта РВС-3000 м³ для хранения и утилизации пластовой воды, участок между месторождениями Каратурун Восточный и Каратурун Морской Мангистауская область, Мангистауский район.....	83
Таблица 30 - Лимиты захоронения отходов по проекту Строительство склада материально-производственных запасов ТОО «Бузачи Нефть».....	83
Таблица 31 - Лимиты захоронения отходов по проекту Модернизация рабочего проекта «Строительство УПН ТОО «Бузачи Нефть» Мангистауский район, Мангистауская область.....	84

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

Таблица 32 - Лимиты захоронения отходов по проекту Строительство нефтепровода и газопровода от УПСВ до УПН и от УПН до ПСН м/р Каратурун» ТОО "Бузачи нефть"	84
Таблица 33 - Лимиты захоронения отходов по проекту Расширение резервуарного парка рабочего проекта «Модернизация рабочего проекта «Строительство пункта сдачи нефти»	85

1. ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа управления отходами разработана во исполнение статьи 335 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК.

Основанием для разработки Программы управления отходами ТОО «Бузачи Нефть» является договор №ПЭК-КМ от 17 марта 2025 г. между ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» и ТОО «Рекорд Консалт».

Программа управления отходами (далее Программа) выполнена ТОО «Рекорд Консалт», имеющим **государственную лицензию № 01434Р от 07.11.11 г.** Лицензия выдана Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование и нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

При разработке Программы использовались следующие нормативные документы:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК.
2. Правила разработки программы управления отходами, утвержденные Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №318.
3. Классификатор отходов, утвержденный приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314.
4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденные приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №176.

Программа является частью общей системы административного управления компании, которая включает в себя организационную структуру, планирование, ответственность, методы, процедуры, процессы и ресурсы, необходимые для разработки, внедрения, реализации, анализа и поддержания действий ТОО «Бузачи Нефть» по сохранению и улучшению окружающей среды.

Программа отражает планы и экологическую политику ТОО «Бузачи Нефть» по организации в 2025-2026 годы, целенаправленного подхода к решению проблем отходов предприятия на основе использования передовых технологий, обеспечения безопасного обращения с отходами.

Конечные результаты Программы предполагается достичь путем устойчивого повышения уровня обращения с отходами, создания надлежащей производственной инфраструктуры для утилизации всех видов отходов.

Программа управления отходами производства и потребления для месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» разработана на 2025-2026 годы, в соответствии с Техническим заданием ТОО «Бузачи Нефть».

Адрес заказчика:

*130000, Республика Казахстан,
Мангистауская обл.,
г. Актау, 13мкр-н, здание 32В
телефон (+7 7292) 290 211 (офис г.Актау)
[email: aktau@buzachineft.kz](mailto:aktau@buzachineft.kz)
телефон (+7 7272) 320 808 (офис г.Алматы)
[email: office@buzachineft.kz](mailto:office@buzachineft.kz)
Генеральный директор – Асанова С.Е.*

Адрес исполнителя:

*130000, Республика Казахстан,
Мангистауская обл.,
г. Актау, 17-20, офис 21
Телефон (+7 701) 4848005
[email: eco-rk@mail.ru](mailto:eco-rk@mail.ru)
Директор – Саркулова С. К.*

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

2.1. Общие сведения об операторе

ТОО «Бузачи Нефть» - независимая компания по разведке, разработке и добыче нефти и природного газа, которая была основана в 1993 году. Компания осуществляет свою деятельность на основании Контракта на недропользование №793 от 02.11.2001 г. на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Каратурун Морской расположенных в Мангистауской области. Интересы компании сосредоточены на побережье Каспийского моря в Мангистауской области. Административно, месторождения Каратурун Восточный входят в Мангистауский район, Мангистауской области Республики Казахстан и расположены в северо-западной части полуострова Бузачи в 277 км к северу от г. Актау, к западу и к юго-западу от месторождения находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северные Бузачи (50 км) Каражанбас (60 км). Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км); Каламкас (30 км), связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится на расстоянии 197 км. Контрактная территория ТОО «Бузачи Нефть» в географическом отношении расположена в северо-восточной части полуострова Бозаши. Сообщение между месторождениями и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км от контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть».

В орографическом отношении местность представляет собой низменную, слабо всхолмленную, песчано-солончаковую степь с многочисленными сорами, непроходимыми для автотранспорта. По характеру почвенно-растительного покрова территория месторождения относится к пустынной зоне. Сеть грунтовых дорог в районе месторождения развита очень слабо. Движение автотранспорта в большинстве случаев затруднительно из-за плохого их состояния.

Территория рассматриваемого месторождения входит в зону полупустынь с резко континентальным климатом. Он характеризуется холодной (-20-30⁰С) для данных широт зимой и жарким (30-45⁰С) летом, а также небольшим количеством атмосферных осадков – до 150-180 мм в год. Снеговой покров, как правило, весьма незначительный. Лето сухое и жаркое, сопровождающееся сильными ветрами юго-восточного и северо-восточного направлений.

Основным видом деятельности ТОО «Бузачи Нефть» является разведка, добыча углеводородного сырья на месторождении Каратурун Морской.

Месторождение Каратурун Морской было открыто в 1980 году.

Нефтегазовые месторождения расположены в северо-западной части полуострова Бузачи. В орографическом отношении площадь представляет собой степь с наличием многочисленных соров, представляющих собой бессточные впадины, непроходимые для автотранспорта.

На месторождении расположен вахтовый поселок, в котором проживают 33 человека. Поселок построен с учетом планировочных решений и набором обслуживающих помещений, соответствующих климатическим условиям региона и специфическим особенностям эксплуатации месторождения в условиях вахтового производства работ

На предприятии используется технологическое оборудования отечественного (стран СНГ) и зарубежного производства, надежное в эксплуатации и отвечающее современному техническому уровню. Обслуживающим персоналом периодически проводятся профилактические осмотры и ремонты. Оборудование предприятия находится в хорошем рабочем состоянии.

Месторождение Каратурун Морской

Месторождение Каратурун Морской. Нефтегазовое месторождение Каратурун Морской расположено в северо-западной части полуострова Бузачи. В орографическом отношении площадь

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

представляет собой степь с наличием многочисленных соров, представляющих собой бессточные впадины, непроходимые для автотранспорта. Площадь горного отвода составляет 6,163 км².

Основными источниками выбросов на 2025-2026 гг. являются следующие:

- * Технологическое оборудования месторождений;
- * Добывающие скважины.

На месторождении функционирует типовая напорная система сбора, транспорта пластового флюида (НГК) сводится к следующему: продукция скважины (НГК) поступает в нефтегазосепаратор для отделения попутного газа от нефти. Отделившийся в процессе сепарации попутный газ через узел учета газа поступает на газосбор. Газ используется в качестве топлива для печей (УН-0.2, ПП-0.63, ПТ-16/150 и др.).

База Каратурун

На территории Базы Каратурун расположены склады для хранения материалов и оборудования, административное здание, маслохозяство с емкостями для хранения ГСМ и Участок ремонтно-механическая мастерская (РММ).

Автостоянка для временного хранения обслуживающего автотранспорта и автозаправка транспорта и спецтехники ГСМ (бензин и дизельное топливо), сварочные и газосварочные посты, на которых проводится сварка с использованием электродов типа УОНИ, газосварочные работы с использованием пропан – бутановой смеси расположены на территории базы.

Сварочный пост расположен в выгороженном помещении цеха. На сварочном посту проводится электродуговая сварка с применением штучных электродов типа УОНИ.

Лакокрасочные работы проводятся на улице с использованием различных видов красок (ацетоновая, светоотражающая, масляная и т.д.). Окраска наносится пневматическим распылением (краскопультом), при этом используется готовая эмалевая краска. На участке проводится как подготовительная работа, (приготовление краски и поверхностей к окраске), так и само нанесение краски и сушка.

Таблица 1 - Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно- территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес Идентификационных номер оператора объекта (БИН)
1	2	3	4
ТОО «Бузачи Нефть»	КАТО Мангистауского района- 474600000 КАТО Шебирского сельского округа - 474651000	<u>Координаты угловых точек горного отвода м/р Каратурун</u> <u>Морской:</u> 45°23'40" с.ш. 52°09'18" в.д. 45°24'24" с.ш. 52°11'43" в.д. 45°23'52" с.ш. 52°12'20" в.д. 45°23'24" с.ш. 52°12'14" в.д. 45°22'57" с.ш. 52°09'47" в.д.	931240001487

продолжение таблицы 1.1.

Вид деятельности по общему классификатору видов экономии- ческой деятельности (ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и производственная мощность
5	6	7	8
Добыча сырой нефти и попутного газа 06100	Добыча углеводородного сырья (УВС) на м/р Каратурун Морской	ТОО «Бузачи Нефть» 130000, Республика Казахстан, г.Актау, 13 микрорайон, здание 32В	I категория Каратурун Морской 2025г. Добыча нефти: -154,1 тыс.тонн;

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

		БИН: 931240001487, БИК: КСЖВКЗКХ (ИИК) Расчетный счет: KZ028560000003962116 АО АФ «Банк Центр Кредит»	2025г. Добыча газа: - 4,754 млн.м3 ; 2026г. - 134,0 тыс.тонн нефти; 2026г. - 4,1 млн.м3 газа;
--	--	---	---

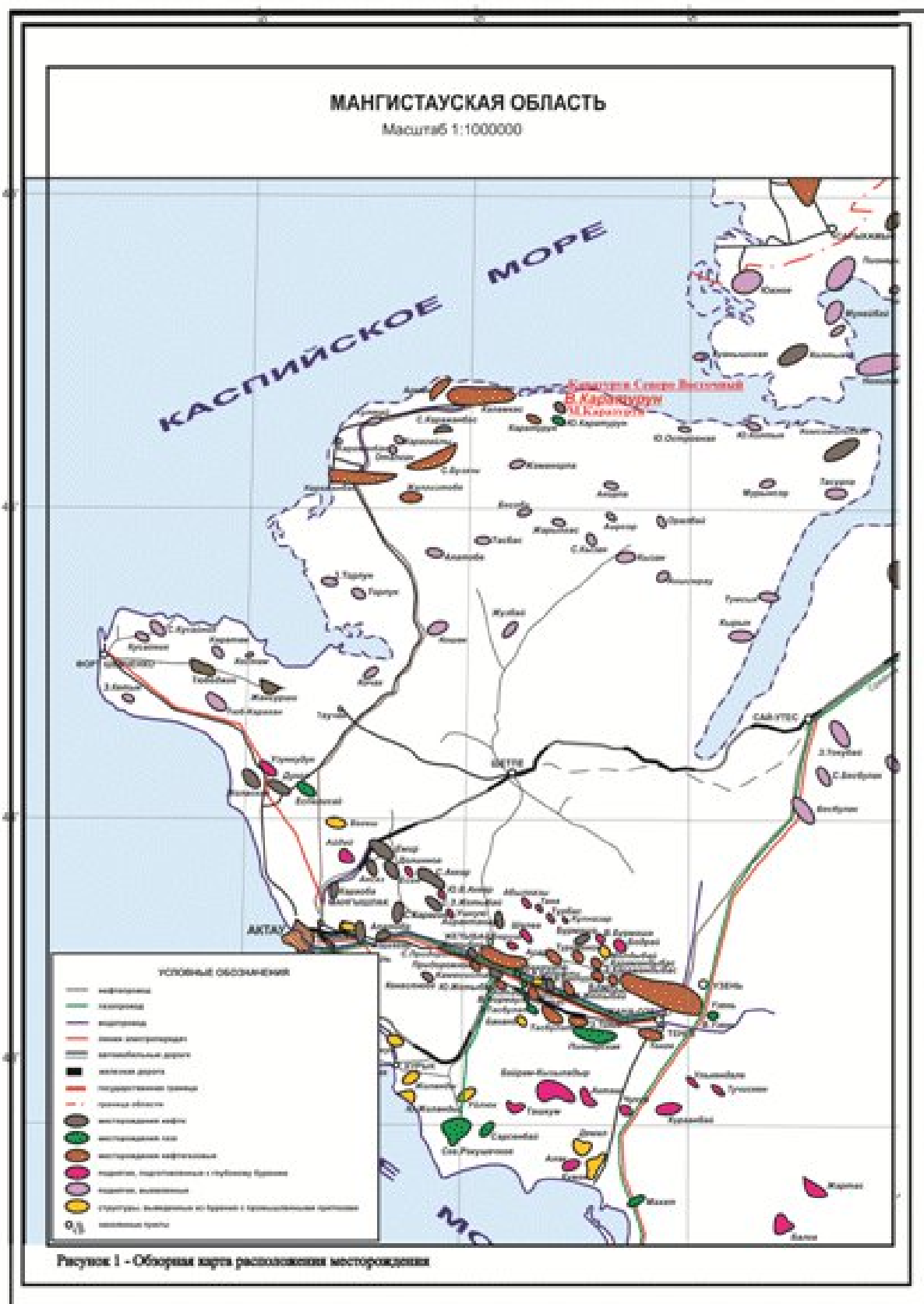


Рисунок 1 – Ситуационная карта-схема расположения объектов ТОО «Бузачи Нефть»

В административном отношении участки ТОО «Бузачи Нефть» расположены на территории Мангистауского района Мангистауской области.

Ситуационная карта расположения объектов ТОО «Бузачи Нефть» представлена на рисунке 1.

Район характеризуется полным отсутствием пресной воды и поверхностных источников водоснабжения, кроме моря. По физико-географическим характеристикам территория месторождений относится к 4 климатическому поясу.

Нефтегазовые месторождения ТОО «Бузачи Нефть» расположены в северо-западной части полуострова Бузачи. В орографическом отношении площадь представляет собой степь с наличием многочисленных соров, представляющих собой бессточные впадины, непроходимые для автотранспорта.

Район расположения производственных объектов предприятия освоен и связан автомобильными дорогами с городами Актау, Жанаозен, Жетыбай, железной дорогой Узень-Бейнеу-Макат-Кунград с другими областями РК.

Рассматриваемые месторождения находятся в Мангистауской области, в 277 км. от г.Актау, в 180 км от магистрального нефтепровода Узень – Атырау – Самара и в 25 км от месторождения Каламкас Республики Казахстан. Расстояние до порта Баутино по акватории моря составляет около 200 км, до порта Атырау – 263 км.

На месторождении расположен вахтовый поселок, в котором проживают 33 человека. Поселок построен с учетом планировочных решений и набором обслуживающих помещений, соответствующих климатическим условиям региона и специфическим особенностям эксплуатации месторождения в условиях вахтового производства работ

Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Актау асфальтированной дорогой. В морском порту города Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи.

Производственный офис на месторождении Каратурун Морской и офис г.Актау соединены между собой и производственными объектами посредством радио-, телефонной, спутниковой и компьютерной связи.

Непосредственно в районе расположения месторождения находится ЛЭП на вахтовый городок, ПСН, м/р Каратурун Морской и промысловая трансформаторная подстанция КТПН-6/0,4 кВ с двумя трансформаторами мощностью 10МВт.

Источником электроснабжения служит существующая ВЛ-6 кВ, проходящая по месторождению «Караурун».

Режим работы предприятия на месторождениях - вахтовый, продолжительность работы 365 дней в году, продолжительность вахты 15 дней.

На месторождении «Каратурун» эксплуатируются следующие основные объекты и сооружения:

2.2. Характеристика производственных и технологических процессов, используемого сырья оператора.

2.2.1. Краткая характеристика технологии производства и применяемого технологического оборудования.

Основным видом деятельности ТОО «Бузачи Нефть» является разведка, добыча и транспортировка углеводородного сырья.

На предприятии используется технологическое оборудования отечественного (стран СНГ) и зарубежного производства, надежное в эксплуатации и отвечающее современному техническому уровню.

На предприятии используется технологическое оборудования отечественного (стран СНГ) и зарубежного производства, надежное в эксплуатации и отвечающее современному техническому уровню.

Обслуживающим персоналом периодически проводятся профилактические осмотры и ремонты. Оборудование предприятия находится в хорошем рабочем состоянии.

Система сбора и промысловой подготовки продукции скважин

Система внутри промыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, по скважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки, где осуществляется ее подготовка до товарной кондиции с последующей сдачей потребителю.

Система внутри промыслового сбора и подготовки газа к транспорту должна удовлетворять следующим требованиям:

- обеспечить герметичность сбора добываемой продукции;
- обеспечить точный замер дебита продукции каждой скважины и возможность проведения газодинамических исследований;
- обеспечить учет промысловой продукции месторождения в целом;
- обеспечить надежность в эксплуатации всех технологических звеньев;
- обеспечить автоматизацию всех технологических процессов;
- обеспечить качество подготовки товарной продукции в соответствии с существующими стандартами РК.

С учётом вышеизложенного, на месторождении к реализации предлагается схема сбора и транспорта нефти и газа, в соответствии с которой продукция скважин по выкидному трубопроводу, проложенным по однетрубной лучевой системе, поступает на сепаратор, где осуществляется 1-я ступень сепарации с отбором попутного газа и транспорт нефти передвижными автоцистернами. Избыток попутного газа используется на собственные технологические нужды, путевыми и устьевыми подогревателями и газопоршневыми электростанциями.

2.2.2. Краткое описание технологической схемы сбора нефти на месторождении Каратурун Морской

Описание технологического процесса на объекте «Пункт сдачи нефти»

Товарная нефть с установки подготовки нефти УПН месторождения «Каратурун» по трубопроводу Ду150 мм поступает на Пункт Сдачи Нефти (параметр поступающей товарной нефти среднем составляет $t=10-15^{\circ}\text{C}$, $\rho=870$, $\text{C1-не более}=100\text{мг/лH}_2\text{O-не более}=0,5\%$).

Поступающая на ПСН товарная нефть предварительно подогревается печами подогревателями ПП- 0,63 №2,1 последовательно (температура входа и выхода печи ПП-0,63 №2, в среднем составляет $t_{\text{вход}}=10-15^{\circ}\text{C}$, $t_{\text{выход}}=25-35^{\circ}\text{C}$ и температура входа и выхода печи ПП-0,63 №1, в среднем составляет $t_{\text{вход}}=25-35^{\circ}\text{C}$, $t_{\text{выход}}=50-55^{\circ}\text{C}$ и далее поступает через трубопровод Ду 159х8мм на товарные резервуары РВС-1,2 V-1000м³ и РВС-3.4 V-1000м³.

После заполнения одной из товарных резервуаров РВС-1,2,3,4 до уровня 1060 см., поступление товарной нефти переводится на другой пустой резервуар РВС-1,2,3,4.

Заполненный резервуар товарной нефтью встать на 2-х часовой отстой.

После 2-х часового отстоя, предварительно проводится замер о наличии подтоварной воды, в случае обнаружения подтоварной воды, производится дренаж резервуара на одной из РГС-1,2,3 с помощью циркуляционных насосов.

При отсутствии подтоварной воды на заполненном резервуаре РВС-1,2,3,4 предварительно отбирается контрольная проба.

Анализ отобранной пробы производится на химической лаборатории ПСН, где определяется плотность нефти, содержание % воды, хлористые соли, а также содержание хлорорганических соединений в составе нефти.

После соответствия анализа контрольной пробы согласно тех. соглашению между ТОО «Бузачи Нефть» и АО «КазТрансОйл» отбирается ГОСТ пробы с РВС-1,2,3,4 совместно с представителями АО «КазТрансОйл», для пересчета объемного количества товарной нефти в массовые в резервуар стекают пробоотборник, отбирают ГОСТ-овские пробы нефти, определяют среднюю температуру нефти и соответствующую этой температуре плотность нефти, а также определяется содержание % воды, хлористые соли и содержание хлорорганических соединений в составе нефти.

Далее соответствии всех анализов согласно тех. соглашению между ТОО «Бузачи Нефть» и АО «КазТрансОйл» РВС-1,2,3,4 товарная нефть перекачивается подпорными насосами 11-2/1,2,3 на прием магистральных насосов Н-3/1.2.3:

Нефть магистральными насосами Н-3/1,2.3 перекачивается на блок-бокс «Системы измерения качества и показателей качества нефти» (СИКН), далее нефть направляется в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл», которая производит прием товарной нефти в соответствии с требованиями стандартов РК (*Обводненность нефти после товарных резервуаров должно составлять не более 0,5 %, содержание солей в товарной нефти должно составлять не более 100 мг/дм³, содержание ХОС не более 6 ppm*).

При необходимости товарная нефть в резервуарах РВС-1,2,3,4 с помощью насосов перекачки И-1 /1,2,3 производится циркуляция через подогреватель нефти ПГ1-0.63 №1/2 на РГС-1,2,3 и обратно для поддержания температуры до 55°C (так как отсутствует отдельная циркуляционная линия для РВС-1,2,3,4, необходимо временно перевести поступление нефти с УПН на пустой РГС-100 №1.2.3).

Полный объем нефти и объем подтоварной воды в резервуаре определяется по калибровочной таблице. Уровни нефти и подтоварной воды определяется мерной лентой и лотом по специальным методикам. Для точного перевода объемного количества товарной нефти в массовые единицы и измерения проводят расчеты на основании калибровочных таблиц.

Подтоварную воду из дренажной емкости ЕП-1 объемом 63 м³, с помощью погружного насоса перекачивается через специально оборудованный сливным стояком наливается в автоцистерну для дальнейшей утилизации на м/р «Каратурун».

2.2.3. Описание технологического процесса подготовки нефти и воды на объекте Установка предварительного сброса воды»

Нефтяная жидкость с Буферной емкости V=80м³ откачивается с помощью насоса НБ-125 №1.2 и подается на вход печей ПП-0.63 №1,2 с температурой 30°C.

Далее жидкость после подогрева с средней температурой 50-55°C по коллектору Ф 150мм направляется на объект «Установка предварительного сброса воды» УПСВ.

Нефтяная жидкость с ГУ-1 по трубопроводу Ф 150мм, протяженностью 5000м, через

промежуточную печь ППН-0,63 $V=60\text{ м}^3$ установленной на 4000м от ГУ-1 КМ и 1000м, до УПСВ, с температурой 15-20°C, далее подогретая нефтяная жидкость с температурой 40-45°C направляется на объект УПСВ.

До объекта УПСВ перед печами предусмотрено точка подачи деэмульгатора с БР (блок реагента), средний расход деэмульгатора 120-160 г/тн. Для подготовки нефти используется деэмульгатор маркой РАНДЕМ-2210(Б) от компании ТОО «РауанНалко».

На объекте УПСВ нефтяная жидкость поступает на вход печей ПП-0,63 №1 и №2 последовательно, с температурой 25-30°C, далее подогретая жидкость с температурой 60-65°C поступает на отстойник Е-1 или Е-2 $V=80\text{ м}^3$ каждая, *(отстойники Е-1.2 представляет собой взаимозаменяемый аппарат при технологическом цикле, один в работе другой в резерве)* для первичного сброса пластовой воды.

Жидкость на отстойнике Е-1 или Е-2 проходит через пластовую водяную подушку высотой 1,5м. и нефть при температуре 55-60°C с обводненностью 1-2% через трубопровод $\Phi\ 100\text{мм}$, установленный на верху отстойника самотеком поступает на отстойник Е-2 $V=80\text{ м}^3$ или Е-3 $V=60\text{ м}^3$ для первичного обезвоживания нефти.

Перед входом на отстойники Е-2 и Е-3 в трубопроводе $\Phi 100\text{мм}$, нефти установлена распылитель волжской воды, подогретая вода до 55-60 °C с емкости Е-6 подается на прием насос и перекачивается на распылитель, *(расход волжской воды приделах 10 - 15 м³/сут)*.

Давление поддерживается не более 3,0-4,0 атм на выходе насоса волжской воды.

Далее нефть на отстойнике Е-2 или Е-3 проходит через слой волжской воды (обессоливания) высотой 1.0 м с температурой 50-55°C с обводненностью 0.2-0.5% через трубопровод, установленный на верху отстойника самотеком последовательно по наполнению поступает на накопительные емкости Е-4,5 $V=60\text{ м}^3$ каждый.

Нефть после отстоя и сброса подтоварной воды с накопительных емкостей Е-4.5 на дренажную емкость ЕП-1/2 $V=25\text{ м}^3$ откачивается насосами ЦНС-330-60 №1,2 (№1 или №2 один из них в резерве) и направляется через узел учета нефти по нефтепроводу $\Phi\ 168\text{мм}$, $L=7000\text{м}$, на «Установка подготовки нефти» (УПН).

Подтоварная вода с отстойников Е-1.2 с помощью насоса 4НК №1.2 сбрасывается на РВС-3000.

2.2.4. Описание технологического процесса подготовки нефти на объекте «Установка подготовки нефти».

Технологический процесс подготовки нефти на УПН осуществляется в соответствии с утвержденной руководством технологической схемой УПН.

На УПН предусматривается учет и замер поступающей и товарной продукции, процессы сепарации нефти от газа, термохимическое обезвоживание и обессоливание нефтяной эмульсии (путем промывки сырой нефти технической пресной водой), подготовка нефти до товарного качества, перекачка нефти в товарные резервуары, сбор и подготовка пластовой попутной воды, транспортировка подготовленной нефти на объект «Пункт Сдача Нефти» (ПСН), с последующей сдачей товарной нефти в систему «КазТрансОйл».

Проектная мощность установки подготовки нефти (УПН) - 1000 тн нефти в сутки.

Нефтеводная смесь с объекта «Установка предварительного сброса воды» (УПСВ) по трубопроводу $\text{Ду}\ 150\text{мм}$ поступает в пункт учета нефти (ПУН-1/2), где контролируется учет жидкости через счетчик «НОРД», далее направляется в печи подогрева ПП-0.63 №1,2, где нагреваясь до температуры 55-60°C поступает на отстойник ОГ-80 №1 (ОГ-80 №2 в резерве).

Для лучшего процесса обезвоживания и обессоливания предусмотрена точка подачи деэмульгатора до ПУН-1/2. в линию $\text{Ду}\ 150$ по трубопроводу $\text{ф}32\text{мм}$ вводится деэмульгатор от блока

реагентов БР-1.

На отстойниках ОГ-80 №1/2, происходит расслоение водонефтяной эмульсии: вода, насыщенная солями с низу ОГ-80 №1/2 по трубопроводам ф100мм сбрасывается в дренажный емкости Т-2,3, а окончательно обезвоженная обессоленная нефть через верх ОГ-80 №1/2 по трубопроводу ф 159х6мм направляется на технологический резервуар РВС-1000 №1 (РВС-1000 №2 в резерве). При неудовлетворительном качестве товарной нефти после отстойников ОГ-1, 2. предусмотрено подача нефтяной смеси через насос Н-1/1.2 по трубопроводу ф150мм на начало процесса, в печи Г1П-0.63 №1, 2.

Для обессоливания нефти проектом предусмотрена подача и смещение пресной воды и нефти: пресная вода от емкости Е-6 насосом Н-4/1 (Н-4/2 в резерве) направляется в печь УН-0.2М и далее с температурой 55-60°C и давлением 0.5 МПа через устройство смешения пресной воды попадает в нефтяной поток направляющийся в резервуары РВС-1, 2.

С резервуара РВС-1000 №1 (РВС-1000 №2 в резерве) товарная нефть по трубопроводу ф 150мм перекачивается через магистральный насос Н-5/1 (Н-5/2 в резерве) на пункт сдачи нефти (ПСН). При неудовлетворительном качестве товарной нефти нефтяная смесь насосом Н-2/1 (Н-2/2 в резерве) по трубопроводу ф100мм перекачивается на начало процесса, через печи ПН-0.63 №3,4, далее на вход ОГ- 80 1/2.

Для хранения товарной нефти предусмотрена площадка РГС-100 Х@1, 2. 3 товарная нефть с перетока 6 или 9 м РВС-1000 №1 (РВС-1000 №2 в резерве) самотеком поступает на РГС-100 №1, 2, 3 (последовательно) и перекачивается через магистральный насос Н-5/1 (Н-5/2 в резерве) на пункт сдачи нефти (ПСН).

Сбор подтоварной воды с резервуаров РВС-1.2. пластовой воды с отстойников ОГ-1.2 и соленой остаточной воды с Е-1,2,3,4,5 производится в дренажной емкости Т-2.3, откуда насосами Н-3/1.2 через стояк налива воды загружается в автоцистерны.

Газ для газопотребляющих установок УПН поступает с ГУ м/р «Каратурун». Газ с ГУ м/р «Каратурун» поступает в газосепаратор ГС-25 м³ по трубопроводу ф89х5мм, далее в газосепаратор ГС-6 м³, где после сепарации и очистки от механических примесей по трубопроводу ф108 х 4мм поступает в качестве топлива на печи ПП-0,63 №1,2,3,4 и

УН-0.2М. Дренаж с газосепаратором ГС-25м³ и ГС-6м³ производится в дренажную емкость Т-1.

Действующий фонд эксплуатационных нефтяных скважин по ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» по состоянию на 01.01.2023 г. представлен в таблице:

Весь скважинный фонд расположен в границах горного отвода месторождения Комсомольское. Горный отвод не попадает на территорию установленных водоохранных зоны и полосы Каспийского моря (2000 и 200 метров соответственно), минимальное расстояние от границы горного отвода до водоохранной зоны — 765,0 м.

В связи с падением уровня Каспийского моря за последние годы, устойчивая береговая линия сместилась западнее и на сегодняшний день фактическое расстояние от границ горного отвода до уреза воды Каспийского моря составляет не менее 8,0 км. Территория месторождения не попадает в зону сгонно-нагонных явлений Каспия.

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

Таблица 2 - Фонд скважин ТОО «Бузачи Нефть» на 01.05.2025 г.

Фонд скважин ТОО "Бузачи Нефть" на 01.05.2025г.						
№, п/п	Фонд скважин	м/р Каратурун Восточный		м/р Каратурун Северо-Восточный		м/р Каратурун Морской
		Кол-во	№№ скв.	Кол-во	№№ скв.	Кол-во №№ скв.
1	а) действующие	16	1, 12, Э-23, Э-25, Э-26, Э-27, Э-28, Э-29, Э-30, 200, 205, 207, 209, 211, 212, 213	15	R-1, R-2, R-3, R-4, R-5, R-6, R-8, R-9, 402, 408, 410, 415, 422, 424, 425	42 32; 35; 37, Э-1; Э-2; Э-5, Э-6; Э-7; Э-9; Э-11; Э-13; ЭР-16; ЭР-17; ЭР-18; ЭР-19; ЭР-20; КМ-1; 101, 102; 103; 104; 105; 106; 107; 108, 109; 110; 111; 112; 113; 114; 115, 116; 118, 121, 122, 123, 125, 129, 130, 133, 134
	в.ч. Винтовые	16	1, 12, Э-23, Э-25, Э-26, Э-27, Э-28, Э-29, Э-30, 200, 205, 207, 209, 211, 212, 213			40 32; 35; 37, Э-1; Э-2; Э-5, Э-6; Э-7; Э-9; Э-11; Э-13; ЭР-16; ЭР-17; ЭР-18; ЭР-19; ЭР-20; КМ-1; 101, 102; 103; 104; 105; 106; 107; 108, 109; 110; 111; 112; 113; 114; 115, 116; 118, 121, 122, 123, 125, 129, 130
	в испытании					1 133
	в освоен.фонт.режиме					2 133, 134
	из них простаивающие	0		2	R-2, 402	4 113, 115, 125, 129
	в т.ч. винтовые	0				0
	в фонт.режиме	0				0
	б) бездействующие	9	13, 201, 202, 203, 204, 206, 208, 210, Э-31	2	R-10, 419	10 18, Э-4; Э-8; Э-14, КМ-10, Э-10, 36, Э-12, Э-15, 120
	в) в ожидании освоения	0		8	409, 412, 416, 420, 427, 430, R-11, R-12	5 126; 127; 128; 131; 132
2	г) скважины в бурении	0				
	Нагнетательные	2	10, 11			3 Э-3, 33, 34
	а) действующие	1	11			2 Э-3, 33
	б) бездействующие	1	10			1 34
3	в) в ожидании освоения					
	Наблюдательные					2 Н-1; Н-2
4	В консервации	0				1 21
5	Ликвидированы	6	3; 7; 8; 9; 1-П; 14;	2	R-7*, 421	18 17; 22; 23; 30; 31; 117, 119; 124; КМ-3; КМ-4; Г-2***; Г-6***; Г-14***; Г-16***; Г-28***; Г-59***, КМ-5, КМ-6
Всего фонд		33		27		81

Примечание: Каратурун Восточный - №1;10;11;12;14; Э-25; Э-26;Э-27; Э-29; Э-30; 200; 202; 207; 210; 211; 213 -Ю-I гор; скв №13; Э-31-Ю-II гор; скв Э-28-Ю-IV гор; 206 Ю-V гор-т Скважины- R-1; R-2; R-3; R-4; R-5; R-6; R-7; R-8; R-9; R-10; 408; 409; 410; 415; 419; 422; 424; 425; 427; 430-отн-ся к стр-ре Сев-Восточный Каратурун; Скв.-300; 301; 303; 4, 24, 26, 27, 28-отн-ся к м/р Южн.Каратурун (скв.4,24,26,27,28 по акту приема -передачи на баланс по приказу МД Запказнедра №59 от 29.06.2021г.); скв.302 и 305-Н - проводилась закачка пластовой воды в рамках Каратурун Морской -Э-18- Ю-II горизонт; скв.№№ Э-1; Э-6; Э-13, ЭР-18; 108; 113; 118; 126; КМ-1; 33 -Ю-V горизонт; скв №№ Э-4; Э-5; Э-7; Э-10; Э-12; Э-15; ЭР-17; ЭР-19; 35; 36; 37, 101; 102; 103; 104; 109; 110; 111; 112; 114; 116; 120; 122; скв.№№ Э-10 была в испытании до 13.10.18г по Ю-VIII гор-ту; Э-11 - с 01.10.2019г. по 30.12.2019г. - была в испытании по Ю- VII горизонту; скв.№№ ЭР-18 и 113 - были в испытании по Ю-IX горизонту; скв.№№ 108; 109 114. 115.118 -были в Скважины- КЗ-3**; КЗ-4**, КЗ-6** и КМ-2** отн-ся к стр-ре Каратурун Западный, скважины находятся во временной консервации
Скважины- Г-2***; Г-6***; Г-14***; Г-16***; Г-28***; Г-59***- отн-ся к площади Каратурун Морской (акт приема -передачи на баланс по приказу МД Запказнедра №59 от 29.06.2021г.)

3. АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ОПЕРАТОРА.

3.1 Данные по отходам, образуемым на территории оператора

В настоящее время ТОО «Бузачи Нефть» разработана политика, в которой определена необходимость планирования временного накопления отходов, разработка единого плана управления отходами для всех этапов проведения работ, проводимых предприятием. Согласно этому, производится регулярная инвентаризация, учет и контроль над временным накоплением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления заключаются в следующем:

- раздельный сбор с учетом целесообразного объединения видов отходов по степени и уровню их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;
- хранение отходов в контейнерах (емкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов. Все емкости для хранения отходов маркируются по степени и уровню опасности;
- сбор и временное хранение организуется на специально оборудованных площадках временного хранения;
- по мере возможности производить вторичное использование отходов.

На предприятии ведется документированный учет, контроль и надзор за операциями образования отходов. Контроль организационно-технологических операций регулирования работ с отходами осуществляется специалистами отдела техники безопасности и охраны окружающей среды предприятия на основе документирования, включая паспортизацию, информатизацию.

В целях оптимизации управления отходами организовано заблаговременное заключение договоров на вывоз для дальнейшей утилизации отходов производства и потребления со специализированными предприятиями.

Согласно ст. 12, п.6 и ст.106, п.2 ЭК РК от 02.01.2021 г. - №400-VI, в Программу управления отходами включены технологически связанные работы/услуги, выполняемые привлеченными подрядными компаниями, выбранными по итогам тендеров:

- 1) работы по строительству скважин;
- 2) работы по капитальному и подземному ремонтам, креплению и освоению с применением различных обработок скважин для повышения нефтеотдачи;
- 3) работы строительно-монтажные, реконструкция, модернизация, расширения, капитальный ремонт производственных объектов, зданий и сооружений, дорог и площадок;
- 4) работы по ремонту электротехнического, нефтепромыслового оборудования, а также геофизические исследования скважин на нефть и газ;
- 5) услуги по обеспечению спецтехникой, грузовым и пассажирским автотранспортом ТОО «Бузачи Нефть».

Схема организационной структуры управления отходами ТОО «Бузачи Нефть» представлена на рисунке ниже.

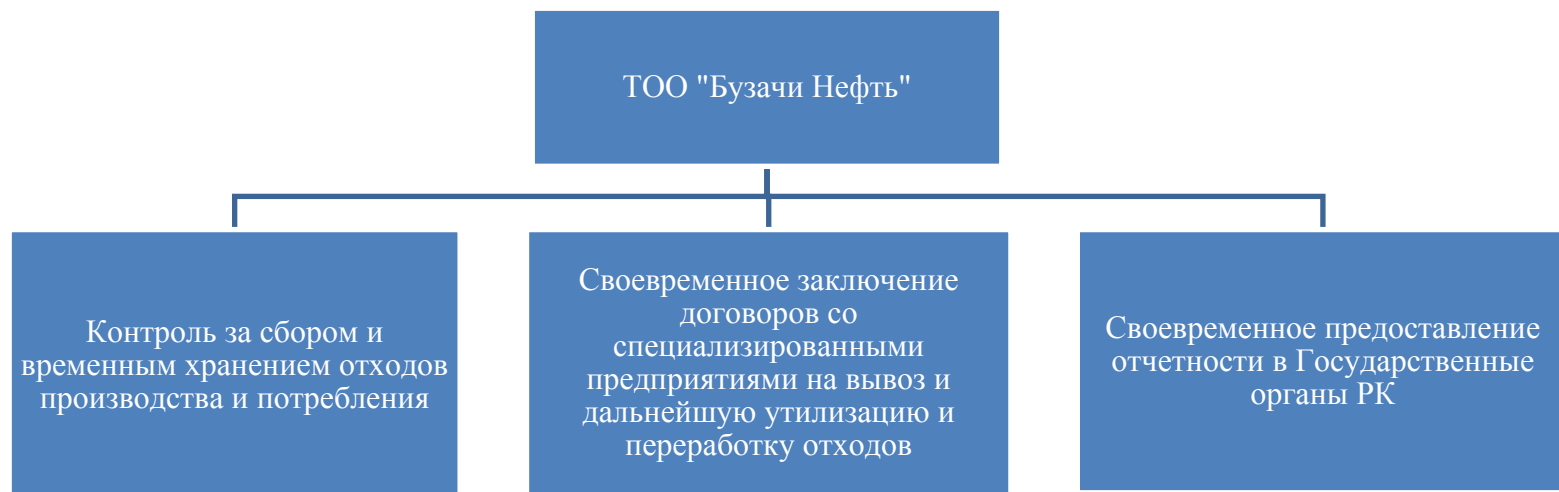


Рисунок 2 - Схема организационной структуры управления отходами

3.2 Виды образующихся отходов на объектах ТОО «Бузачи Нефть»

В процессе производственной и хозяйственной деятельности ТОО «Бузачи Нефть» образуются следующие виды отходов:

Обращение с каждым видом отходов производства и потребления зависит от их происхождения, агрегатного состояния, физико-химических свойств субстрата, количественного соотношения компонентов и степени опасности для здоровья населения и среды обитания человека.

Все виды и типы образующихся отходов на предприятии в первую очередь зависят от осуществляемых технологических процессов и выполняемых производственных операций.

Виды образуемых отходов на объектах м/р Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть»:

Смешанные коммунальные отходы (ТБО) с учетом смёта с территории ;

- Отработанные люминесцентные ртутные лампы;
- Промасленная ветошь;
- Пищевые отходы;
- Отходы обратной промывки скважин;
- Пластиковая тара из-под питьевой воды;
- Нефтезагрязненная пленка;
- Использованная тара ЛКМ;
- Черные металлы (Металлолом);
- Замазученный грунт;
- Огарки сварочных электродов;
- Строительные отходы;
- Бракованное электрооборудование;
- Тара (металлическая) из-под хим.реагентов;
- Тара (пластиковая) из-под хим.реагентов;
- Тара (металлическая) из-под масел;
- Абразивный песок;
- Отработанные автошины;
- Отработанные масла;
- Отработанные свинцовые аккумуляторы;
- Отработанные масляные фильтры;
- Нефтешлам ;
- Деревянные поддоны;
- Медицинские отходы;
- Цементные отходы при КРС;
- Отработанный буровой раствор;
- Буровой шлам ;

Твердо-бытовые отходы (ТБО)

Данный вид отходов образуется в процессе жизнедеятельности человека. Отходы представляют собой картон, упаковочные материалы, бумагу, стекло, бытовой мусор и другие включения. По мере образования отходы на объектах временно накапливаются в металлических контейнерах с крышками, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон металлической сеткой. К контейнерам обеспечен свободный подъезд для вывоза данного отхода. ТБО передаются по договору со специализированной организацией.

Отработанные светодиодные LED, ртутные и галогеновые лампы

Лампы отработанные образуются вследствие истощения ресурса времени работы ламп в процессе освещения помещений или территории объектов предприятия. Для хранения отработанных ламп выделено специализированное место, оборудованное в соответствии с санитарными правилами. Отработанные лампы упаковываются в картонные упаковки и хранятся в специализированном помещении, без доступа посторонних лиц. Отработанные светодиодные LED, ртутные и галогеновые лампы передаются по договору со специализированной организацией.

Отработанные масла

Загрязняющий компонент – нефтепродукты. Процесс, при котором происходит образование отхода: эксплуатация дизельных установок, спецтехники и автотранспорта. По мере образования отработанные масла временно накапливаются в герметичных бочках с плотно закрывающимися крышками, объемом 200 литров, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон металлической сеткой. Отработанные масла передаются по договору со специализированной организацией.

Отработанные аккумуляторы

Отходами являются отработанные аккумуляторы, содержащие такие загрязнители, как свинец и серная кислота. Процесс, при котором происходит образование отхода: выработка своего ресурса во время эксплуатации аккумуляторов автотранспорта. Отработанные аккумуляторы хранятся в закрытой таре на площадке со специальным поддоном (исключающем пролитие электролита), ограждением, препятствующему развалу отходов. Отработанные аккумуляторы передаются по договору со специализированной организацией.

Отработанные масляные фильтры

Опасный компонент – нефтепродукты. Данный вид отхода образуется при техническом осмотре и ремонте транспортной техники, дизельных установок, в процессе регенерации масел. По мере образования отработанные масляные фильтры временно накапливаются в металлических контейнерах с крышкой и маркировкой, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон металлической сеткой. Отработанные масляные фильтры передаются по договору со специализированной организацией.

Отработанные автошины

Отработанные автошины образуются, вследствие истощения ресурса шин в результате эксплуатации спецтехники или автотранспорта. Загрязняющий компонент: резина от автопокрышек. Отработанные шины хранятся на специальной площадке с бетонным покрытием, ограждением, препятствующему развалу отходов. Отходы на площадке временно складываются в стопки по 4-6 шт. Отработанные автошины передаются по договору со специализированной организацией.

Металлолом, огарки сварочных электродов

Металлолом образуется в результате износа машин, оборудования, отдельных металлических конструкций и деталей, заменяемых при капитальных и текущих ремонтах, ремонта скважин, от износа инструмента, инвентаря и другого технологического оборудования. Огарки сварочных электродов образуются в результате проведения сварочных работ, которые производятся на специально оборудованных сварочных постах.

Металлолом и огарки сварочных электродов хранятся на специальной площадке с твердым покрытием, ограждением, препятствующему развалу отходов. Металлолом и огарки сварочных электродов передаются по договору со специализированной организацией.

Отходы обратной промывки скважин, нефтешлам, нефтезагрязненная пленка

Нефтешлам образуется после зачистки технологических резервуаров в виде донного осадка в результате отстаивания нефти. Отходы обратной промывки скважин образуются в местах капитального подземного ремонта скважин. Нефтезагрязненная пленка образуется в процессе проведения работ по КРС.

По мере образования отходы временно накапливаются в спец. контейнеры, которые установлены на специально оборудованной площадке, имеющей твердое бетонное покрытие и ограждение из металлической сетки. Отходы обратной промывки скважин, нефтешлам и нефтезагрязненная пленка передаются по договору со специализированной организацией.

Строительные отходы

В состав строительного мусора входят остатки штукатурки, обломки бетона, пыль и т.д., образуемые при капитальном ремонте, текущем ремонте, строительстве новых объектов и т.д. По мере образования отходы на объектах временно накапливаются в металлических контейнерах с крышками, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон металлической сеткой. Строительные отходы передается по договору со специализированной организацией.

Тара (металлическая) из-под хим.реагентов и масел

Металлическая тара образуется при использовании химических реагентов, которые применяются при приготовлении промывочных растворов и при использовании масел, которые используются на заливку в оборудование. Складируется и временно хранится она в контейнерах на специализированной площадке с бетонным основанием и ограждением. Тара (металлическая) из-под хим.реагентов и масел передается по договору со специализированной организацией.

Тара (пластиковая) из-под хим.реагентов

Пластиковая тара образуется при использовании химических реагентов, которые применяются при приготовлении промывочных растворов. Складируется и временно хранится она в контейнерах на специализированной площадке с бетонным основанием и ограждением. Тара (пластиковая) из-под хим.реагентов передается по договору со специализированной организацией.

Бракованное электрооборудование

Данный вид отхода представляет собой изношенную компьютерную технику, электрооборудование для бесперебойного снабжения электрической энергии. Отходы компьютерной техники образуются при эксплуатации оргтехники и комплектующих приборов в офисном помещении от деятельности работающего персонала.

По мере образования отходы временно накапливаются в контейнерах на специализированной площадке с бетонным основанием и ограждением. Бракованное электрооборудование передается по договору со специализированной организацией.

Использованная тара из-под ЛКМ

Данный вид отходов представляет собой пустые емкости из-под лакокрасочных материалов, использованных для лакокрасочных работ. По мере образования отходы временно накапливаются в контейнерах на специализированной площадке с бетонным основанием и ограждением. Использованная тара из-под ЛКМ передается по договору со специализированной организацией.

Промасленная ветошь

Опасный компонент – нефтепродукты. Данный вид отхода образуется при обтирании загрязненных маслами или дизтопливом частей различного оборудования, спецтехники, или автотранспорта. По мере образования промасленная ветошь временно накапливается в металлических контейнерах с крышкой и маркировкой, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон металлической сеткой. Промасленная ветошь передается по договору со специализированной организацией.

Пищевые отходы

Пищевые отходы представляют собой остатки еды, которые утратили потребительские свойства при ее использовании, переработке или хранении. По мере образования отходы на объектах временно накапливаются в металлических контейнерах с крышками, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон металлической сеткой. К контейнерам обеспечен свободный подъезд для вывоза данного отхода. Пищевые отходы передается по договору со специализированной организацией.

Замазученный грунт

Образуется после бурения при капитальном ремонте скважин. По мере образования временно накапливается в спец. контейнеры, которые установлены на специально оборудованной площадке, имеющей твердое бетонное покрытие и ограждение из металлической сетки. Замазученный грунт передается по договору со специализированной организацией.

Деревянные поддоны

Данный вид отходов представляет собой сбитые деревянные доски и брусья. По мере образования отходы временно накапливаются на специализированной площадке с бетонным основанием и ограждением из металлической сетки. Использованные деревянные поддоны передаются по договору со специализированной организацией.

Пластиковая тара из-под питьевой воды

Данный вид отходов представляет собой пустые пластиковые тары из-под питьевой воды. По мере образования отходы временно накапливаются в сетчатых контейнерах на специализированной площадке с бетонным основанием и ограждением из металлической сетки. Использованная пластиковая тара из-под питьевой воды передается по договору со специализированной организацией.

Абразивный песок

Абразивный песок образуется в результате проведения работ по зачистке резервуаров и представляет собой абразивный материал, размеры зерен которого находятся в пределах 63-14 мкм. По мере образования отходы временно накапливаются в металлических контейнерах с крышками, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Абразивный песок передается по договору со специализированной организацией.

Медицинские отходы

Медицинские отходы представляют собой остаточные материалы (отработанные шприцы, ампулы, иглы, бинты, вата, стеклянные флаконы из-под антибиотиков) после оказания медицинской помощи работникам. По мере образования отходы временно накапливаются в металлических контейнерах с крышками, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Медицинские отходы передаются по договору со специализированной организацией.

Цементные отходы при КРС

Образуется при капитальном ремонте скважин. По мере образования временно накапливается в спец. контейнеры, которые установлены на специально оборудованной площадке, имеющей твердое бетонное покрытие и ограждение из металлической сетки. Цементные отходы передаются по договору со специализированной организацией.

Буровой шлам

Образуется при строительстве скважин. По мере образования временно накапливается в спец. Металлические контейнеры, которые установлены на специально оборудованной площадке, имеющей твердое бетонное покрытие и ограждение из металлической сетки. Далее, пройдя через весовую площадку, отправляется на временное размещение на карты полигона.

2.3. Способы хранения и восстановления отходов, используемых оператором

По территории месторождения расположены площадки для временного хранения отходов:

- Площадка для временного хранения отходов (в районе участка ПСН);
- Площадка для временного хранения отходов (территория участка УПН);
- Площадка для временного хранения отходов (территория уч. УПСВ Каратурун);
- Площадка для временного хранения отходов (территория База Каратурун);
- Площадка для временного хранения отходов (территория Склада временного хранения отходов (металлолома и отработанных автошины);
- Площадка для временного хранения отходов (территория ГУ Каратурун Морской);
- Площадка для временного хранения отходов (территория на участке РММ).

Площадка для временного хранения отходов (примыкание к территории ПСН)

На площадке предусмотрена установка следующего инвентаря:

- Мусорные контейнеры объемом 0,75 м³ в количестве 4шт.;
- Контейнер сетчатый для сбора ПЭТ бутылок (в количестве 1шт.).

Под каждый вид отхода предусмотрено свое количество контейнеров:

- Твердо бытовые отходы (4– контейнера мусорных);
- ПЭТ бутылки (1 – контейнер сетчатый).

Площадка представляет собой монолитное бетонное основание, на котором располагаются мусорные контейнеры. Так же предусмотрено сетчатое ограждение площадки с трех сторон.

Площадка для временного хранения отходов (территория склада турбинистов)

На площадке предусмотрена установка следующего инвентаря:

- Мусорный контейнер объемом 0,75 м³ в количестве -3шт.;
- Контейнер сетчатый для сбора ПЭТ бутылок в количестве 1шт.

Площадка представляет собой монолитное бетонное основание, на котором располагаются мусорные контейнеры. Так же предусмотрено ограждение площадки с трех сторон из камня-ракушечника.

Под каждый вид отхода предусмотрено свое количество контейнеров:

- Промасленная ветошь (1 контейнер мусорный);
- Металлолом (1 контейнер мусорный);
- Твердо -бытовые отходы (1 контейнер мусорный);
- ПЭТ бутылки (1 контейнер сетчатый).
- Площадка для временного хранения отходов (территория старого вахтового поселка)
- На площадке предусмотрена установка следующего инвентаря:
- Мусорный контейнер для ТБО объемом 0,75 м³ в количестве 7шт.;

- Контейнер сетчатый для сбора ПЭТ бутылок в количестве 2шт.

Площадка представляет собой монолитное бетонное основание, на котором располагаются мусорные контейнеры. Так же предусмотрено ограждение площадки с трех сторон из камня-ракушечника. Под каждый вид отхода предусмотрено свое количество контейнеров.

Площадка для временного хранения отходов (территория нового вахтового поселка)

На площадке предусмотрена установка следующего инвентаря:

- Мусорный контейнер для ТБО объемом 0,75 м³ (в количестве 5шт.);
- Контейнер сетчатый для сбора ПЭТ бутылок (в количестве 2шт.);
- Контейнер для металлолома из РМЦ объемом 1м³ (в количестве 1шт.).

Площадка для временного хранения отходов (территория УПН (установка подготовки нефти))

На площадке предусмотрена установка следующего инвентаря:

- Мусорный контейнер объемом 0,75 м³ ТБО (в количестве 4шт.);
- Контейнер сетчатый для сбора ПЭТ бутылок (в количестве 1шт.);
- Контейнер для замазученного грунта объемом 1м³ (в количестве 1шт.).
- Строительные отходы (2 контейнера);
- Промасленная ветошь (1 контейнер);
- Отработанные моторные масла (1 емкость);

Площадка представляет собой монолитное бетонное основание, на котором располагаются мусорные контейнеры. Так же предусмотрено ограждение площадки с трех сторон из камня-ракушечника. Под каждый вид отхода предусмотрено свое количество контейнеров:

Площадка для временного хранения отходов (территория площадки УПСВ)

На площадке предусмотрена установка следующего инвентаря:

- Мусорный контейнер объемом 0,75 м³ (в количестве 2шт.);
- Контейнер сетчатый для сбора ПЭТ бутылок (в количестве 1шт.).
- Замазученный грунт (1 контейнер).

Площадка для временного хранения отходов (территория Базы - БПО)

На площадке предусмотрена установка следующего инвентаря:

- Мусорный контейнер для ТБО объемом 0,75 м³ (в количестве 7шт.);
- Контейнер сетчатый для сбора ПЭТ бутылок (в количестве 2шт.).

Площадка представляет собой монолитное бетонное основание, на котором располагаются мусорные контейнеры. Так же предусмотрено ограждение площадки с трех сторон из камня-ракушечника. Под каждый вид отхода предусмотрено свое количество контейнеров.

Площадка для временного хранения металлолома предусмотрена на территории Склада хранения оборудования и МТЦ.

Площадка представляет собой монолитное бетонное основание с зонированием на два участка.

На одном участке предусмотрена установка переносной опорной конструкции, на которой в горизонтальном положении укладываются отбракованные трубы НКТ для временного хранения. На другом участке предусмотрена временное хранение металлолома.

Площадка для временного хранения отходов на территории РММ.

Площадка представляет собой монолитное бетонное основание, на котором располагаются мусорные контейнеры. Так же предусмотрено ограждение площадки с трех сторон из камня-ракушечника. Под каждый вид отхода предусмотрено свое количество контейнеров:

- Мусорный контейнер для ТБО объемом 0,75 м³ (в количестве 1шт.);

- Контейнер сетчатый для сбора ПЭТ бутылок (в количестве 1шт.).
- Замазученный контейнер (1 контейнер).

Площадка для временного хранения отходов на ГУ Каратурун Морской:

Площадка представляет собой монолитное бетонное основание, на котором располагаются мусорные контейнеры. Так же предусмотрено ограждение площадки с трех сторон из камня-ракушечника. Под каждый вид отхода предусмотрено свое количество контейнеров:

- Мусорный контейнер для ТБО объемом 0,75 м3 (в количестве 2шт.);
- Контейнер сетчатый для сбора ПЭТ бутылок (в количестве 1шт.).

3.3 Характеристика объектов размещения отходов, транспортировки образующихся отходов

Под транспортировкой отходов понимается деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления.

Транспортировка отходов на предприятии осуществляется с соблюдением требований Экологического Кодекса Республики Казахстан.

При обращении с отходами осуществляется контроль технического состояния машин, механизмов и транспортных средств, которые используются для транспортировки, погрузки и разгрузки отходов. Работа механизмов и машин осуществляется в соответствии с требованиями инструкции по технике безопасности для данного вида работ. Технически неисправные машины и механизмы не допускаются к работе. Также к работе не допускаются лица, не имеющие разрешения на обслуживание транспорта, погрузочно-разгрузочных машин и механизмов.

При транспортировке отходов обязательным требованием является соблюдение правил загрузки отходов в кузова и прицепы автотранспортных средств. В случае возникновения ситуации, связанной с частичным или полным выпадением перевозимых отходов, все выпавшие отходы полностью собираются, а участок зачищается.

Транспортировка опасных отходов осуществляется специализированными организациями при выполнении следующих условий:

- наличие соответствующих упаковки и маркировки опасных отходов для целей транспортировки;
- наличие специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств;
- наличие паспорта опасных отходов и документации для транспортировки и передачи опасных отходов с указанием количества транспортируемых опасных отходов, цели и места назначения их транспортировки;
- соблюдение требований безопасности при транспортировке опасных отходов, а также к выполнению погрузочно-разгрузочных работ.

Объемы образования отходов производства и потребления на объектах месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» на 2025-2026 гг. по сведениям Заказчика приведены в таблице 3.

Таблица 3 - Объемы образования отходов производства и потребления на объектах месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» на 2025-2026 гг.

Наименование отхода	Место накопление отхода	Лимиты накопления отходов, т/год
На объектах месторождения Каратурун Морской		2059,40727
Твердо-бытовые отходы (ТБО)	Металлический контейнер с объемом 0,7м3-1м3	136,99
Отработанные ртутные лампы	Металлическом ящике на замке в отдельной	0,0205/ 95штук

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

	комнате в здание РММ	
Промасленная ветошь	В металлических контейнерах	2,032
Пищевые отходы	В металлическом контейнере с крышкой	76,57
Отработанные аккумуляторы	Металлический контейнер	0,30077
Отработанные масляные фильтры	В металлических контейнерах	0,1046
Отработанные автошины	На площадке Склада хранение металлолома и автошины на территории РММ	17,072
Металлолом	На площадке Склада хранение металлолома и автошины на территории РММ	100,0
Отходы обратной промывки скважин	Емкость металлическая	1058,74
Огарки сварочных электродов	в металлических контейнерах	0,0300
Строительные отходы	в металлических контейнерах	90,0
Тара (металлическая) из-под хим.реагентов	На открытой площадке	2,2
Тара (пластиковая) из-под хим.реагентов	На открытой площадке	13,585
Тара (металлическая) из-под масел	В металлическом контейнере на открытой площадке	1,955
Нефтешлам	Собирается в шламонакопителе	299,25
Бракованное электрооборудование	Картонная упаковка в отдельно стоящем контейнере	2,0
Использованная тара ЛКМ	На открытой площадке	2,8904
Отработанное масло	Емкость металлическая	7,50
Замазученный грунт	Металлический контейнер	90,0
Деревянные поддоны	На открытой площадке	13,5
Пластиковая тара из-под питьевой воды	Сетчатый контейнер	3,628
Нефтезагрязненная пленка	Металлический контейнер	1,0
Абразивный песок	На отведенной площадке в металлических контейнерах	120,0
Медицинские отходы	в металлических контейнерах объемом 1м3	0,0390
Цементные отходы при КРС	Емкость металлическая	20,0
		2059,40727

Характеристика образуемых отходов приведена в таблице ниже.

Таблица 4 - Характеристика образуемых отходов

№ п/п	Наименование отхода	Код
Опасные отходы:		
1.	Отработанные люминесцентные лампы	20//2001//200121*
2.	Отработанные промасленные фильтры	16//1601//160107*
3.	Промасленная ветошь	15//1502//150202*
4.	Отработанные масла	13//1302//130206*
5.	Нефтешлам	01//0105//010505*
6.	Тара из-под лакокрасочных материалов	08//0801//080111*
7.	Отработанные аккумуляторные батареи	16//1606160601*
8.	Тара металлическая из под хим-реагента	15//1501//150110*
9.	Тара пластиковая из под хим-реагента)	15//1501//150111*
10.	Тара металлическая из под масел	15//1501//150104
11.	Отходы замазученной пленки	15//1501//150110*
12.	Замазученный грунт	05//0501//050106
13.	Отходы обратной промывки скважин (ОПС)	06//0605//060502*
14.	Отходы деревянных поддонов	20//2002//200137*
15.	Медицинские отходы	18//1801//180109
Не опасные отходы:		
16.	Отработанные автомобильные шины	16//1601//160103

17.	Огарки сварочных электродов	12//1201//120113
18.	Бракованное электрооборудование	20//2001//200136
19.	Строительные отходы	17//1708//170802
20.	Металлолом	16//1601//160117
21.	Твердые бытовые отходы (коммунальные)	20//2003//200301
22.	Отходы цементного раствора	10//1013//101314
23.	Отходы абразивного песка	12//1201//120121
24.	Отходы пластика из под питьевой воды	15//1501//150102
25.	Пищевые отходы	20//2001//200108

3.4 Качественные показатели системы управления отходами

Индикатором качественных показателей системы управления отходами является внедренный на предприятии и успешно действующий в настоящее время документооборот по обращению с отходами. К качественным показателям действенности системы управления отходами на предприятии также можно отнести и контроль над исполнением договорных обязательств подрядными организациями по вывозу и утилизации отходов.

В частности, проанализировав правовые аспекты системы управления отходами, установлено, что предприятие ведет журналы учета объемов образования и передачи отходов, а также со всеми подрядными организациями, принимающими отходы, предприятие имеет договора.

Разработаны процедуры по обращению с отходами. В основе указанных процедур лежат следующие принципы:

- весь персонал Компании и подрядчики, принимающие участие в операциях по обращению с отходами (хранение, транспортировка, переработка, вторичное использование и размещение), несут ответственность за их надлежащее временное накопление;
- все отходы правильно идентифицируются и описываются с целью их надлежащей переработки и размещения;
- опасные и несовместимые отходы хранятся отдельно. На месторождении существуют временные средства хранения, чтобы различные типы отходов не смешивались и не представляли угрозу окружающей среде или персоналу в процессе разделения, хранения и обработки. Все опасные отходы имеют предупредительные надписи с соответствующей табличкой опасности (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и т.д.) согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации. Смешивание различных материалов не разрешается;
- все неопасные отходы так же хранятся в специально предназначенных контейнерах с маркировкой хранимого отхода;
- территории хранения предоставлены под контейнеры для отходов до отправки их к месту размещения и предусмотрен комплекс мер по предотвращению разливов опасных отходов;
- весь груз с отходами, покидающий объекты Компании, имеет справку об их перемещении. Справка должна содержать полное описание отходов, количество, степень опасности, химический состав, объект и процесс, где он образован, и любую другую имеющую отношение информацию;
- на каждом объекте, где образуются отходы, ведутся записи об их перемещении;
- отходы перевозятся в приспособленных для этого транспортных средствах;
- на объектах проводятся производственные проверки/аудиты.

ТБО (коммунальные отходы) будут отдельно собираться в накопительные контейнеры, расположенные на специально отведенных площадках в местах проживания персонала и периодически вывозиться на технологический комплекс переработки и утилизации отходов производства специализированной организации для дальнейшей утилизации.

Основной гарантией предотвращения аварийных ситуаций является соблюдение правил эксплуатации транспортных средств и соблюдение требований и правил техники безопасности обращения с отходами при перевозке.

3.5 Сведения о наличии площадки временного хранения отходов

Все образующиеся отходы вывозятся по мере накопления по договору для последующей утилизации по договору.

На предприятии приняты меры по соблюдению правил эксплуатации транспортных и специальных средств, а также соблюдению требований и правил техники безопасности обращения с данными видами отходов.

Погрузка, разгрузка и крепление опасных отходов на транспортном средстве осуществляется силами и средствами грузополучателя, имеющими разрешение (допуск) на производство этих работ с соблюдением всех мер предосторожности, не допуская толчков, ударов, чрезмерного давления на тару с применением механизмов и инструментов, не дающих при работе искр.

Места (посты) для погрузки, выгрузки и перегрузки опасных отходов, а также места для стоянки транспорта установлены в соответствии с действующими СанПиНами.

При эксплуатации автотранспорта контролируется техническое состояние машин, механизмов и транспортных средств, которые используются для транспортировки, погрузки и разгрузки отходов. Технически неисправные машины и механизмы не будут допускаться к работе. К работе не допускаются лица, не имеющие разрешения на обслуживание транспорта, погрузочно-разгрузочных машин и механизмов.

При транспортировке отходов обязательно соблюдение правил загрузки отходов в кузов и прицепы автотранспортного средства.

Места проведения погрузочно-разгрузочных работ оборудованы соответствующими знаками безопасности. Проведение погрузочно-разгрузочных работ допускается только на предназначенных для этих работ площадках, спланированных и имеющих твердое покрытие.

3.6 Анализ управления отходами в динамике за последние три года, основные проблемы, тенденции и предпосылки на основе предварительного анализа сильных и слабых сторон, возможностей и угроз в сфере управления отходами

Анализ текущего состояния управления отходами месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» за последние три года показал следующее:

- в организации сложилась определенная система раздельного сбора и временного накопления с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- накопление и временное хранение отходов до целесообразного вывоза;
- учет образования и движения отходов;
- хранение в маркированных контейнерах для каждого вида отходов;
- транспортировка на утилизацию или переработку с регистрацией движения всех отходов (накладные, акты приема-передачи);
- все образуемые отходы передаются специализированным организациям на основании заключенных договоров.

Эффективная система управления отходами является одним из ключевых моментов разрабатываемых природоохранных мероприятий. Соблюдение технологии складирования и размещения отходов на полигоне временного хранения производится для сведения к минимуму негативного воздействия на окружающую среду, а также для подготовки к дальнейшему их вывозу.

Политика управления отходами проводится с целью:

- Выполнения обязательств по охране окружающей среды;
- Соблюдением природоохранного законодательства;
- Сотрудничеством с контролирующими органами;
- Следования экологическим международным стандартам передовой практики;
- Ответственное временное хранение отходов;
- Подготовка к дальнейшему вывозу.

Система управления отходами позволяет обеспечивать учет и движение отходов в целом.

Ответственное лицо предприятия по приему отходов:

- Проверяет соблюдение требований экологического кодекса РК, санитарно-гигиенических и экологических стандартов и правил, а также документации по безопасному обращению с отходами;
- Доводит до руководства об изменениях нормативных требований по управлению с отходами;
- Обеспечивает периодические проверки соблюдения требований данной процедуры;
- Несет ответственность за устранение замечаний в области ООС, указанных в актах-предписаниях, выданных государственными контролирующими органами.

Система управления отходами на предприятии имеет положительные тенденции и отвечает существующим требованиям нормативных документов, действующих в Республике Казахстан.

Составной частью политики Компании является система управления отходами, контролирующая безопасное обращение с различными видами отходов.

В целом процесс управления отходами регламентируется соответствующими нормативно-правовыми документами РК, определяющими условия природопользования.

3.7 Способы хранения и восстановления отходов, используемых оператором

Способы хранения и утилизации отходов, используемые оператором, предоставлены в таблице 7.

Все отходы, образуемые оператором, временно хранятся на территории площадок, по мере накопления, но в срок не более 6 месяцев вывозятся по договору со спецоператорами имеющими лицензию на утилизацию и (или) захоронение. Оператор не имеет собственный полигон для временного складирования нефтешлама и замазученного грунта.

Таблица 7 - Способы хранения и утилизации отходов, используемые оператором

№ п/п	Наименование отходов	Способ хранения (2025 – 2026 гг.)	Способ утилизации (2025 – 2026 гг.)
1	2	3	4
1	Отработанные люминесцентные лампы	Временно размещаются на полу в складском помещении в металлическом ящике под замком	При переработке используют методы амальгамирования, высокотемпературный обжиг, термические методы и химико-металлургические методы. Основная задача – обезвредить пары ртути
2	Замазученный грунт	Собирается в горизонтальной металлической емкости (как чан).	биологические, физические, химические, физико-химические и термические виды утилизации, а также захоронение на специальных полигонах
3	Промасленная ветошь	Временно складировается в металлические контейнеры.	Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительных дорожных работах
4	Огарки сварочных электродов	Огарки от электродов временно складировются на территории в металлические ёмкости	Термический метод утилизации (переплавка), с возможностью повторного использования

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

		установленные в местах сварочных работ.	
5	Металлолом	Сортируется и временно собираются в специально отведенное для них место.	Термический метод утилизации (переплавка), с возможностью повторного использования
6	Строительные отходы	Временно складироваться в специальных контейнерах, установленных на площадках с твердым покрытием.	Метод разборки (дробления)
7	Смешанные коммунальные отходы (ТБО с учетом смета с территории)	Временно хранятся в контейнерах для ТБО	Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительно-дорожных работах
8	Пищевые отходы	Временно хранятся в контейнерах для пищевых отходов с крышкой	Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительно-дорожных работах
9	Цементный раствор	Временно складироваться в металлические бочки	Переработка в бетон или вторичное использование в качестве наполнителя для других строительных материалов
10	Нефтезагрязненная (Замазученная) пленка	Временно складироваться в металлические бочки	Сжигание: Переработка в гранулы Прессование и брикетирование
11	Отходы обратной промывки скважин (ОПС)	Временно складироваться в металлические бочки	Вывозятся согласно договору со специализированным оператором.
12	Отработанные аккумуляторы	Временное хранение происходит на площадке временного хранения производственных отходов	Метод разборки
13	Отработанные масляные фильтры	Временное складироваться в металлические контейнеры на площадке временного хранения производственных отходов	Термический метод утилизации или метод разборки (дробления).
14	Отработанные автошины	Временное хранение происходит на площадке склада РММ для временного хранения отходов металлолома и автошины	Используются в декоративных целях, возможный вывоз и производство новых резинотехнических изделий
15	Использованная тара ЛКМ	Временно собираются в металлические контейнеры	Сжигание в специализированных установках — наиболее часто применяемый метод для сильно загрязнённой тары (высокотемпературное обезвреживание);
16	Нефтешлам	Собирается в шламонакопителе	Термическая обработка, термодесорбционная переработка основанная на процессе отгонки и крекинга углеводородов (пиролиза)
17	Отработанное масло	Временно хранятся на объекте в герметичных емкостях на площадке временного хранения производственных отходов	Используются повторно в производстве, для смазки деталей .
18	Бракованное электрооборудование	Временное хранение происходит на площадке временного хранения производственных отходов	Передаётся на переработку специализированным организациям. Металлы, платы, пластик идут на вторсырьё. Захоронению не подлежит
19	Абразивный песок	Временно на территории оператора в металлические контейнеры	переработка, рекуперация и продажа для повторного

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

			использования в других отраслях
20	Тара (металлическая) из под хим.реагента	Временно собираются на площадке временного хранения производственных отходов, при необходимости используется	Термическая обработка (сжигание) на специализированных установках; Химическая нейтрализация и последующая переработка;
21	Тара (пластиковая) из под хим.реагента	Временно собираются на площадке временного хранения производственных отходов, при необходимости используется	Вывозятся согласно договору со специализированным оператором
22	Тара (металлическая) из под масел	Временно собираются на площадке временного хранения производственных отходов, при необходимости используется	Термическая обработка (сжигание) на специализированных установках; Химическая нейтрализация и последующая переработка;
23	Деревянные поддоны	Временное хранение происходит на специализированной площадке в металлических крупногабаритных контейнерах	Деревянные поддоны сортируют на спец.площадке. Не загрязненные поддоны подлежат повторному использованию и сдаются на переработку по договору спец. Оператором либо передаются частным лицам для повторного использования. Загрязненные деревянные поддоны по мере накопления передаются по договору спец. оператором
24	Пластиковая тара из-под питьевой воды	Временно складироваться в сетчатые контейнеры	Передаётся на переработку. Используется во вторичном производстве пластиковой продукции. Захоронению не подлежит.
25	Медицинские отходы	Временно собираются в картонных коробках и хранятся в отведенном месте	Основные методы утилизации медицинских отходов: Утилизация мусора в комбинированных устройствах. Происходит обезвреживание остатков под одновременным действием излучений и водяного пара. Химический метод – разложение в результате воздействия химических веществ

3.8 Ценность и эколого-экономическая целесообразность повторного использования отходов оператора

Данные по ценности и эколого-экономической целесообразности повторного использования отходов оператора представлены в таблице 8.

Таблица 8 - Целесообразность повторного использования отходов

№ п/п	Наименование отходов	Ценность отходов	Целесообразность повторного использования
1	2	3	4
Неопасные отходы			
1	Огарки сварочных электродов	Вторичное сырье	Нецелесообразно с позиции сбережения природных ресурсов
2	Строительные отходы	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
3	Металлолом	Вторичное сырье	Целесообразно с позиции сбережения природных

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

№ п/п	Наименование отходов	Ценность отходов	Целесообразность повторного использования
1	2	3	4
			ресурсов
4	Твердые бытовые отходы (коммунальные)	Вторичное сырье	Целесообразно с позиции сбережения природных ресурсов
5	Цементный раствор	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
6	Бракованное электрооборудование	Вторичное сырье	Целесообразно с позиции сбережения природных ресурсов
7	Отработанные автошины	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
8	Отходы цементного раствора	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
9	Отходы абразивного песка	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
10	Отходы пластика из-под питьевой воды	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
11	Пищевые отходы	Вторичное сырье	Целесообразно с позиции сбережения природных ресурсов
12	Медицинские отходы	Вторичное сырье	Целесообразно с позиции сбережения природных ресурсов
Опасные отходы			
13	Отработанные люминесцент-ные лампы	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
14	Промасленная ветошь	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
15	Отработанные масла	Возможность переработки на НПЗ.	Целесообразно с позиции сбережения природных ресурсов
16	Замазученный грунт	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
17	Замазученная пленка	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
18	Отработанные промасленные фильтры	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
19	Нефтешлам	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
20	Тара из-под ЛКМ	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
21	Отработанные аккумулятор-ные батареи	Вторичное сырье	Целесообразно с позиции сбережения природных ресурсов
22	Тара металлическая из-под химреагента	Ценности не представляет	Целесообразно с позиции сбережения природных ресурсов
23	Тара пластиковая из-под химреагента	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств
24	Тара металлическая из-под масел	Вторичное сырье	Целесообразно с позиции сбережения природных ресурсов
25	Отходы обратной промывки скважин (ОПС)	Ценности не представляет	Нецелесообразно в связи с отсутствием полезных свойств

3.9 Информация о мероприятиях по управлению отходами за последние три года.

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

Информация о мероприятиях по управлению отходами за последние три года представлена в таблице 9.

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

Таблица 9 - Анализ управления отходами в динамике за последние три года

№ п/п	Операции с отходами	2022г.		2023г.		2024г.		Всего за 3 года	
		План (согласно данным оператора), т	Факт, т	План (согласно данным оператора), т	Факт, т	План (согласно данным оператора), т	Факт, т	План (согласно данным оператора), т	Факт, т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ТОО «Бузачи Нефть»									
1.	Образование, в том числе:	50,1906	50,1906	32,1294	32,1294	129,17031	129,17031	211,49031	211,49031
	<i>Неопасные отходы:</i>	<i>44,7006</i>	<i>44,7006</i>	<i>24,687</i>	<i>24,687</i>	<i>66,156</i>	<i>66,656</i>	<i>135,5436</i>	<i>135,5436</i>
	Огарки сварочных электродов	0,0006	0,0006	0,012	0,012	1,8	1,8	1,8126	1,8126
	Строительные отходы	0,000	0,000	12,00	12,00	17,4	17,4	29,4	29,4
	Металлолом	22,2	22,2	3,000	3,000	21,0	21,0	46,2	46,2
	Коммунальные отходы (ТБО, смет с территории)	21,00	21,00	6,675	6,675	24,456	24,456	52,131	52,131
	Отработанные автошины	1,5	1,5	3,000	3,000	1,5	1,5	6,000	6,000
	<i>Опасные отходы:</i>	<i>5,49</i>	<i>5,49</i>	<i>7,4424</i>	<i>7,4424</i>	<i>63,01431</i>	<i>63,01431</i>	<i>75,94671</i>	<i>75,94671</i>
	Нефтешлам	3,0	3,0	5,94	5,94	36,75	36,75	45,690	45,690
	Замазученный грунт	1,5	1,5	1,2	1,2	3,0	3,0	5,700	5,700
	Промасленная ветошь	0,018	0,018	0,108	0,108	21,0	21,0	21,126	21,126
	Отработанное масло	0,972	0,972	0,1944	0,1944	2,26431	2,26431	3,43071	3,43071
2.	Использование:	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Восстановление:	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Размещение, в том числе::	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отгрузка сторонним ор- ганизациям, в том числе:	50,1906	50,1906	32,1294	32,1294	129,17031	129,17031	211,49031	211,49031
	<i>Неопасные отходы:</i>	<i>44,7006</i>	<i>44,7006</i>	<i>24,687</i>	<i>24,687</i>	<i>66,156</i>	<i>66,656</i>	<i>135,5436</i>	<i>135,5436</i>
	Огарки сварочных электродов	0,0006	0,0006	0,012	0,012	1,8	1,8	1,8126	1,8126
	Строительные отходы	0,000	0,000	12,00	12,00	17,4	17,4	29,4	29,4
	Металлолом	22,2	22,2	3,000	3,000	21,0	21,0	46,2	46,2
	Коммунальные отходы (ТБО, смет с территории)	21,00	21,00	6,675	6,675	24,456	24,456	52,131	52,131
	Отработанные автошины	1,5	1,5	3,000	3,000	1,5	1,5	6,000	6,000
	<i>Опасные отходы:</i>	<i>5,49</i>	<i>5,49</i>	<i>7,4424</i>	<i>7,4424</i>	<i>63,01431</i>	<i>63,01431</i>	<i>75,94671</i>	<i>75,94671</i>
	Нефтешлам	3,0	3,0	5,94	5,94	36,75	36,75	45,690	45,690

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

№ п/п	Операции с отходами	2022г.		2023г.		2024г.		Всего за 3 года	
		План (согласно данным оператора), т	Факт, т	План (согласно данным оператора), т	Факт, т	План (согласно данным оператора), т	Факт, т	План (согласно данным оператора), т	Факт, т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Замазученный грунт	1,5	1,5	1,2	1,2	3,0	3,0	5,700	5,700
	Промасленная ветошь	0,018	0,018	0,108	0,108	21,0	21,0	21,126	21,126
	Отработанное масло	0,972	0,972	0,1944	0,1944	2,26431	2,26431	3,43071	3,43071

3.10 Определение приоритетных видов отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов, увеличению доли их восстановления

Приоритетными видами отходов, которые образуются на предприятии и к которым можно рассматривать варианты разработки мероприятий по сокращению их образования, являются:

- отработанные ртутные лампы;
- использованная тара ЛКМ.

Приоритетными видами отходов, которые образуются на предприятии и к которым можно рассматривать варианты разработки мероприятий по увеличению доли их восстановления (энергетической утилизации, переработки, подготовки к повторному использованию), являются:

- отработанные масла;
- отработанные автошины.

Таблица рекомендуемых и применяемых способов переработки, утилизации или удаления каждого вида образующихся отходов с обоснованиями и в соответствии с принципом иерархии управления отходами согласно п.1 ст.329 и п.3 ст. 335 Эк. Кодекса.
При осуществлении намечаемой деятельности

Наименование отхода	Код отхода	Принцип иерархии (согласно п.1 ст.329 ЭК РК №400 от02.01.22г.)			
		Предотвращение образования отходов	Подготовка отходов к повторному использованию	Переработка отходов	Утилизация/удаление отходов
Твердо-бытовые отходы (ТБО)	20 03 01	Проведение эко инструктажей персоналу. Предпочтение отдавать стоит многоразовым бутылкам, посудам и др. материалам. Уменьшить расход бумаги на предприятии, путем хранения на электронных носителях	Использование многоразовых материалов при потреблении	Сортировочный сбор ТБО на предприятии (такие как бумага, стекло, пластик). Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительно- дорожных работах
Отработанные ртутные лампы	20 01 21*	По истечению срока службы необходимо заменить ртутьсодержащие лампы на светодиодные	Использования качественных ламп. Бережность в обращении. Недопущения боя ламп.	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	При переработке используют методы амальгамирования, высокотемпературный обжиг, термические методы и химико-металлургические методы. Основная задача – обезвредить пары ртути.
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Соблюдение правил эксплуатации	Использование качественного материала, который в процессе использования длительно сохранит свои свойства	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Метод разборки
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Соблюдение правил эксплуатации	Использование качественного материала, который в процессе использования длительно сохранит свои свойства	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Термический метод утилизации или метод разборки (дробления).
Отработанные автошины	16 01 03	контроль состояния шин и своевременное техническое обслуживание транспортных средств для продления срока службы шин; соблюдение норм хранения шин для предотвращения их преждевременного износа (защита от УФ-излучения, влаги, химических воздействий); организация временного накопления отработанных шин в специально отведённом месте;	Использование в хозяйственных и технических целях (без переработки) в качестве отбойников и упоров (на парковках, складах, в гаражах); для укрепления склонов, откосов и временных дорог; в строительстве как часть фундаментов, дренажных систем и т. д.; в ландшафтном дизайне: клумбы, вазоны, элементы декора	Использование в хозяйственных и технических целях (без переработки) либо передача на дальнейшую переработку по договору со сторонней организацией.	Используются в декоративных целях, возможный вывоз и производство новых резинотехнических изделий
Металлолом	16 01 17	Минимизация образования путем использования только при необходимости.	Использование качественного металла, который в процессе использования длительно сохранит свои свойства	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Минимизация образования путем использования только при необходимости.	Не подлежат	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования
Строительные отходы	17 08 02	Минимизация образования путем использования только при необходимости.	Использование качественного материала, который в процессе использования длительно сохранит свои свойства	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Метод разборки (дробления)
Тара (металлическая) из-под хим.реагентов		тщательное планирование объёмов закупки реагентов в соответствии с фактическими производственными потребностями; проведение входного контроля качества поставляемых реагентов для предотвращения поступления бракованной продукции; надлежащее хранение химических	Не подлежат	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Термическая обработка (сжигание) на специализированных установках; Химическая нейтрализация и

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

	15 01 11*	веществ в условиях, исключающих их порчу и утрату потребительских свойств; использование реагентов с истекающим сроком годности в первую очередь			последующая переработка;
Тара (пластиковая) из-под хим.реагентов	15 01 10*	тщательное планирование объёмов закупки реагентов в соответствии с фактическими производственными потребностями; проведение входного контроля качества поставляемых реагентов для предотвращения поступления бракованной продукции; надлежащее хранение химических веществ в условиях, исключающих их порчу и утрату потребительских свойств; использование реагентов с истекающим сроком годности в первую очередь	Не подлежат	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Термическая обработка (сжигание) на специализированных установках; Химическая нейтрализация и последующая переработка;
Тара (металлическая) из-под масел	15 01 10*	Минимизация образования путем использования только при необходимости.	Сохранение герметичности тар	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Существует два основных метода утилизации термический метод утилизации и метод разборки (дробления).
Нефтешлам	05 01 05*	Регулярное проведение инструктажа с персоналам по недопущению розлива нефтепродуктов при проведении работ	Не подлежат	Нефтешлам не складировается, вывозится специальным автотранспортом, по договору со сторонней организацией	Термическая обработка, термодесорбционная переаботка основанная на процессе отгонки и крекинга углеводородов (пиролиза)
Бракованное электрооборудование	16 02 14	Продление срока службы техники, ремонт	Передача на восстановление, благотворительность	Разборка, извлечение полезных материалов (пластик, металл, платы), передача переработчикам	Передаётся на переработку специализированным организациям. Металлы, платы, пластик идут на вторсырьё. Захоронению не подлежит
Использованная тара ЛКМ	08 01 11*	закупка ЛКМ в объёмах, соответствующих фактической потребности, с целью предотвращения излишков; использование ЛКМ без остатка, полное опорожнение тары	Не подлежат	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Сжигание в специализированных установках — наиболее часто применяемый метод для сильно загрязнённой тары (высокотемпературное обезвреживание);
Промасленная ветошь	15 02 02*	Регулярное проведение инструктажа с персоналам по недопущению розлива нефтепродуктов при проведении ремонтных работ Также проводить своевременное ТО всего транспорта и оборудования, для недопущения износа деталей	Не подлежат	Ветошь, загрязненная нефтепродуктами не более чем на 15% позволяет произвести дальнейшую обработку ветоши. После сортировки текстиль подвергается стирке, очистке химическими реагентами и расщепляется на волокна. Переработка материала преобразует отходы во вторичное сырьё, пригодное для повторного использования.	Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительных дорожных работах
Пищевые отходы	20 01 08	Проведение эко инструктажей персоналу. Предпочтение отдавать стоит многоразовым бутылкам, посудам и др. материалам.	Не подлежат	Сортировочный сбор ТБО на предприятии (такие как бумага, стекло, пластик). Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительно- дорожных работах
Замазученный грунт	17 05 03*	Регулярное проведение инструктажа с персоналам по недопущению розлива нефтепродуктов при проведении работ	Не подлежат	не складировается, вывозится специальным автотранспортом, по договору со сторонней организацией	Термическая обработка, термодесорбционная переработка основанная на процессе отгонки и крекинга углеводородов (пиролиза)

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

Пластиковая тара из-под питьевой воды	15 01 02	Минимизация пластиковой упаковки, закуп устойчивой тары	Очистка и сортировка по типу полимера	Использование в технических целях (без переработки) либо передача на дальнейшую переработку по договору со сторонней организацией	Передаётся на переработку. Используется во вторичном производстве пластиковой продукции. Захоронению не подлежит.
Нефтезагрязненная пленка	15 01 10*	Минимизация образования путем использования только при необходимости.	Сохранение герметичности тар	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Существует два основных метода утилизации термический метод утилизации и метод разборки (дробления).
Отработанные масла	13 02 06*	Минимизация образования путем использования автомобилей только при необходимости. Регулярное проведение инструктажа с персоналам по недопущению разлива нефтепродуктов при проведении ремонтных работ Также проводить своевременное ТО всего транспорта и оборудования, для недопущения износа деталей	Не подлежат	Сортировочный сбор на спец площадке в герметичных емкостях. Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Не подлежат.
Абразивный песок	12 01 21	Минимизация образования путем использования только при необходимости	повторное использование абразива, снижение пылеобразования и использование менее разрушительных абразивов	По мере образования отходы временно накапливаются в металлических контейнерах с крышками, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания. Абразивный песок передается по договору со специализированной организацией.	Раздельный сбор и транспортировка специализированной организацией для дальнейшего обезвреживания/ восстановления/ удаления
Деревянные поддоны	20 01 37	Минимизация образования путем использования только при необходимости.	Использование многоразовых материалов при потреблении	Сортировочный сбор ТБО на предприятии (такие как бумага, стекло, пластик). Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Разборка и очистка: Непригодные для ремонта поддоны разбирают на части, извлекают металлические элементы. Измельчение: Деревянные части отправляются в шредер, где измельчаются в щепу. Сепарация: Щепа проходит через магнитные установки для удаления остатков металл
Медицинские отходы	18 01 03*	Соблюдение инструктажа по безопасности персонала, использование качественных медицинских материалов.	Не подлежат	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Основные методы утилизации медицинских отходов: Ут илизация мусора в комбинированных устройствах. Происходит обезвреживание остатков под одновременным действием излучений и водяного пара. Химический метод – разложение в результате воздействия химических веществ
Цементные отходы при КРС		применение технологий безразбурочного ремонта скважин (где это возможно); использование буровых растворов с многоразовым применением; контроль за объемом и составом извлекаемого материала; оптимизация технологических процессов с целью снижения количества образующегося шлама	Не подлежат	не складировается, вывозится специальным автотранспортом, по договору со сторонней организацией	Механическое обезвоживание и утилизация твёрдой фракции: сушка шлама с последующим вывозом на специализированные полигоны для захоронения отходов; утилизация твёрдой части в виде строительного материала (при соответствующей сертификации).

	01 05 99				Термическая обработка (обезвреживание): сжигание в специализированных установках (печах) при высокой температуре с нейтрализацией вредных веществ. Биологическая обработка (биотермическая переработка): используется для шламов, загрязнённых нефтепродуктами, с применением биопрепаратов, ускоряющих разложение органических соединений. Передача специализированной организации: шлам передаётся по договору лицензированной компании, имеющей разрешение на сбор, транспортировку, обезвреживание и утилизацию отходов соответствующего класса опасности.
Отходы обратной промывки скважин	06 05 02	Выбор оптимальных технологий бурения: Применение альтернативных жидкостей для промывки: Использование <u>биоразлагаемых</u> и <u>нетоксичных</u> жидкостей для промывки, таких как <u>полимерные растворы</u>, может уменьшить экологическую нагрузку на окружающую среду. Внедрение технологий переработки отходов: Разработка и применение технологий для переработки буровых шламов, таких как <u>термическое обезвоживание</u> или <u>химическая обработка</u>, позволяет повторно использовать часть материалов и уменьшить объем захоронения отходов. Оптимизация процессов промывки: Использование современных насосных установок и оборудования для разделения отходов на фракции позволяет более эффективно извлекать полезные компоненты и сократить количество отходов, подлежащих утилизации	обезвоживание, удаление нефтепродуктов и других загрязняющих веществ, а также очистку от механических примесей. После этого отходы могут быть использованы в качестве сырья для производства строительных материалов	Сбор на спец площадке Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку	Механическая обработка включает в себя сортировку, разделение на фракции и обезвоживание отходов. Термическая обработка применяется для отходов, не подлежащих регенерации. Химическое обезвреживание может включать обработку отходов химическими реагентами для нейтрализации вредных компонентов.

Таблица 10 - Краткая характеристика образующихся отходов на объектах месторождения Каратурун Морской (эксплуатация объектов месторождения Каратурун Морской)

Наименование отхода	Объем образования, тонн/год	Процесс образования отхода	Морфологический (химический) состав отхода	Средняя скорость образования отхода/сроки накопления	Классификация отхода	Объект накопления/ место накопления/ способ накопления (№ инвентаризации)	Способ обезвреживания отхода, восстановления или удаления отходов	транспортировка, периодичность вызова, соответствие спецавтотранспорта
1	2	3	4	5	6		7	8
Твердо-бытовые отходы (ТБО)	136,99	В процессе жизнедеятельности человека	1)Полиэтен (Полиэтилен) - 5.2% 2) Целлюлоза – 3.4% 3)Кремний - 1.6% 4) Железо металлическое - 1.85% 5) Жиры животн.и растит.- 7.6% 6) Кальций – 2.3% 7) Пищевые отходы - 62.5% 8) Вода -5.1% 9) Стекло -10.45%	Раз в 2 дня	20 03 01	Металлический контейнер, огражден с 3-х сторон 0,75 м³	Сортировочный сбор ТБО на предприятии (такие как бумага, стекло, пластик). Где далее специализированные организации будут проводить вывоз и дальнейшую переработку Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Отработанные ртутные лампы	0,0205 (95штук)	Вследствие истощения ресурса времени работы ламп в процессе освещения помещений или территории объектов предприятия	1) Стекло 89.9173% 2) Мастика У9М 1.3% 3) Гетинакс 2.2867% 4) Ртуть - 0.15% 5) Люминофоры ЭЛС-510-В, ЭЛС-455-В, ЭЛС-580-В - 0.3% 6) Алюминий и его сплавы 1.692% 7) Медь-0.174% 8) Никель -0.068% 9) Вольфрам-0.012% 10) Свинец -0.205% 11) Цинк -2.533% 12) Железо металлическое - 1.136% 13) Марганец-0.123%) 14) Олово-0.103%	1 раз в 6 мес	20 01 21*	Металлический контейнер 0,1 м³	При переработке используют методы амальгамирования, высокотемпературный обжиг, термические методы и химико- металлургические методы. Основная задача – обезвредить пары ртути.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Отработанные аккумуляторные батареи	0,30077	Выработка своего ресурса во время эксплуатации аккумуляторов автотранспорта	1) Полипропилен 58.7% 2) Свинец -36.7% 3) Вода -2,8% 4) Сернистая кислота -1.8%	1 год	16 06 01*	Металлический контейнер 0,1 м³	Метод разборки	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Отработанные масляные фильтры	0,1046	При техническом осмотре и ремонте транспортной техники, дизельных установок, в процессе регенерации масел	1) Целлюлоза 38.7% 2) Циклогексан 6.07% 3) Бензол 1.65% 4) Метилбензол (1.66%), 4) Пропилбензол- (1.66%) 5) Железо металлическое- (25%) 6) Алюминий 17.3% 7) Резина (7.96%)	1 раз в 6 мес	16 01 07*	Металлический контейнер 0,25м3	Термический метод утилизации или метод разборки (дробления).	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Отработанные автошины	17,072	Вследствие истощения ресурса шин в результате эксплуатации спецтехники или автотранспорта	1) Резина (72.7%) 2) Железо металлическое- (1,8%) 3) Полиамид - (10.5%) 4) Ткань, текстиль - (15%)	Раз в 3 мес	16 01 03	Металлический контейнер 2000 м²	Хранятся на специальной площадке с бетонным покрытием, ограждением, препятствующему развалу отходов. Отходы на площадке временно складировуются в стопки по 4-6 шт.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Металлолом	100,00	В результате износа машин, оборудования, отдельных металлических конструкций	Железо и его соединения- 99% Марганец и его соединения-1%	Раз в 3 мес	16 01 17	Металлический контейнер 2000 м²	Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного	Транспортировка отходов производится специализированным

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

		и деталей, заменяемых при капитальных и текущих ремонтах, ремонта скважин, от износа инструмента, инвентаря и другого технологического оборудования					использования	автотранспортом
Огарки сварочных электродов	0,0300	В результате проведения сварочных работ, которые производятся на специально оборудованных сварочных постах	1) Железо металлическое (95%)	1 раз в 3 месяца	12 01 13	Металлический контейнер 0,5м³	Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Строительные отходы	90,0	При капитальном ремонте, текущем ремонте, строительстве новых объектов и т.д.	1)Железо металлическое - (5%), 2) Керамика (3%) 3) Бетон (30%) 4) Известняк (19%) 5) Кирпич (20%) 6) Цемент (10%) 7) Силикаты (3%) 8) Песок, земля (10%)	1 год	17 08 02	Металлический контейнер 0,75 м³	Метод разборки (дробления)	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Тара (металлическая) из-под хим.реагентов	2,2	При использовании химических реагентов, которые применяются при приготовлении промывочных растворов	1) Железо металлическое – (85%) 2) Сажа(0.5%) 3) Оксид железа (12.5%) 4) Химические реагенты – (2%)	1 раз в 6 мес	15 01 11*	30 шт Открытая площадка	Сжигание в специализированных установках — наиболее часто применяемый метод для сильно загрязнённой тары (высокотемпературное обезвреживание);	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Тара (пластиковая) из-под хим.реагентов	13,585	При использовании химических реагентов, которые применяются при приготовлении промывочных растворов	1)Полиэтен (Полиэтилен) (98%) 2) Химические реагенты – (2%)	1 раз в 6 мес	15 01 10*	Открытая площадка 185 шт	Термическая обработка (сжигание) на специализированных установках; Химическая нейтрализация и последующая переработка;	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Тара (металлическая) из-под масел	1,955	При использовании масел, которые используются на заливку в оборудование	1) Железо металлическое – (85%) 2) Сажа (0.5%) 3) Оксид железа (12.5%) 4) Масло минеральное нефтяное (2%),	1 раз в 6 мес	15 01 10*	Открытая площадка 30 шт	Термическая обработка (сжигание) на специализированных установках; Химическая нейтрализация и последующая переработка;	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Нефтешлам	299,25	После зачистки технологических резервуаров в виде донного осадка в результате отстаивания нефти	1) Вода (28.07%) 2) Нефть и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии - (55.01%) 3) Кремний диоксид кристаллический (16.92%)	2 раза в месяц	05 01 05*	Металлический контейнер 1м3	Термическая обработка, термодесорбционная переработка основанная на процессе отгонки и крекинга углеводородов (пиролиза)	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Бракованное электрооборудование	2,0	При эксплуатации оргтехники и комплектующих приборов в офисном помещении от деятельности работающего персонала	1)Полиэтен (Полиэтилен) (13.4%) 2) Железо металлическое - (23.55%) 3) Органопластики – (46.88%), 4)Медь – (0.62%) 5) Алюминий и его сплавы	1 год	16 02 14	Металлический контейнер 0,75 м³	Разборка, извлечение полезных материалов (пластик, металл, платы), передача переработчикам.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

			(0.2%), 6) Полипропилен ((0.28%), 7) Механические примеси (0.22%) 8) Резина (14,9%)					
Использованная тара ЛКМ	2,8904	Емкости из-под лакокрасочных материалов, использованных для лакокрасочных работ	1) Уайт-спирит (3%), 2) Диметилбензол (4%), 3) Железо металлическое - (93%)	1 раз в месяц	08 01 11*	Металлический контейнер. 0,75 м³	Сжигание в специализированных установках — наиболее часто применяемый метод для сильно загрязнённой тары (высокотемпературное обезвреживание);	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Промасленная ветошь	2,032	При обтирании загрязнённых маслами или дизтопливом частей различного оборудования, спецтехники, или автотранспорта	1) Целлюлоза /Wi=1000000/ - 644900мг/кг (64.49%) 2)Циклогексан (12%), 3) Бензол (3.33%) 4) Метилбензол (3.335%) 5) Пропилбензол- (3.335%) 6) Железо металлическое - (0.4%), 7) Цинк (0.05%) 8) Марганец (0.06%), 9) Вода (13%)	1 раз в месяц	15 02 02*	Металлический контейнер. 0,75 м³	Ветошь загрязнённая нефтепродуктами не более чем на 15% позволяет произвести дальнейшую обработку ветоши. После сортировки текстиль подвергается стирке, очистке химическими реагентами и расщепляется на волокна. Переработка материала преобразует отходы во вторичное сырьё, пригодное для повторного использования.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Пищевые отходы	76,57	Остатки еды, которые утратили потребительские свойства при ее использовании, переработке или хранении	1) Пищевые отходы (100%)	Раз в 4 дня	20 01 08	Металличес-кий контейнер, огражден с 3-х сторон 0,2 м3 и 0,75 м³	Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Замазученный грунт	90,0	после бурения при капитальном ремонте скважин	1) Грунт снятый чистый (90%) 2) Масло минеральное нефтяное (3%), 3) Нефть и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии - (4%) 4) Мазут -(3%)	2 раза в месяц	17 05 03*	Металлический контейнер 0,7м3	Временно накапливается в спец. контейнеры, которые установлены на специально оборудованной площадке, имеющей твердое бетонное покрытие и ограждение из металлической сетки.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Пластиковая тара из-под питьевой воды	3,628	При использовании питьевой воды	1)Полиэтен (Полиэтилен) (100%)	Раз в 6 дней	15 01 02	Сетчатый контейнер, огражден с 3-х сторон 0,90 м³	Временно накапливаются в сетчатых контейнерах на специализированной площадке с бетонным основанием и ограждением из металлической сетки.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Нефтезагрязнённая пленка	1,00	В процессе проведения работ по КРС	1) Полиэтен (Полиэтилен) (95%) 2) Грунт снятый чистый (1%) 3) Нефть и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии - (3.5%), 4) Вода (0.5%)	1 год	15 01 10	Металлическая емкость 1 м3	термическим, механическим, физико-химическим, биохимическим методом утилизации и комбинированным методом, основанным на сочетании вышеперечисленных методов	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Отработанные масла	7,50	Эксплуатация дизельных установок, спецтехники и автотранспорта	1) Циклогексан 50.66% 2) Бензол -5.45% 3) Метилбензол 15.45% 4) Пропилбензол-15.45% 5) Сажа -0.99% 6) Вода -2%	1 раз в 3 мес	13 02 06*	Металлический контейнер 600	Временно накапливаются в герметичных бочках с плотно закрывающимися крышками, объемом 200 литров, которые установлены на площадках	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

						кг	из монолитного бетонного основания. Площадки ограждены с трех сторон металлической сеткой.	
Абразивный песок	120,00	В результате проведения работ по зачистке резервуаров	1) Абразивный порошок – (30%) 2) Песок, земля (70%)	1 раз в месяц	12 01 21	Металлическая емкость 0,75м3	Временно накапливаются в металлических контейнерах с крышками, которые установлены на площадках из монолитного бетонного основания.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Деревянные поддоны	13,5	При временном складировании тары с хим. реагентами	1) Древесина (99.5%) 2) Железо металлическое - (0.5%)	1 раз в 6 мес	20 01 37	4м2 Открытая площадка	1. Разборка и очистка: Непригодные для ремонта поддоны разбирают на части, извлекают металлические элементы. 2. Измельчение: Деревянные части отправляются в шредер, где измельчаются в щепу. 3. Сепарация: Щепа проходит через магнитные установки для удаления остатков металл	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Медицинские отходы	0,0390	Оказание первой медицинской помощи работникам	1) Полипропилен (57%), 2)Поливинилхлорид (7,9%), 3)Полиэтен (Полиэтилен) (2,2%) 4) Стекло (10,5%) 5) Сажа (0,12%), 6) Хром (0,18%) 7) Титан (0,5%) 8) Никель (4%) 9) Железо метал-лическое – (14,6%) 10) Целлюлоза (3%)	1 год	18 01 03*	Металлическая емкость 0,3 м3	Основные методы утилизации медицинских отходов: Ут илизация мусора в комбинированных устройствах. Происходит обезвреживание остатков под одновременным действием излучений и водяного пара. Химический метод – разложение в результате воздействия химических веществ	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Цементные отходы при КРС	20,00	При капитальном ремонте скважин	1) Цемент (50%) 2) Песок, земля (30%) 3) Вода (10%) 4) Грунт снятый чистый (5%) 5) Нефть и нефтепродукты (5%)	1 раз в 6 мес	01 05 99	Металлическая емкость 0,3 м3	Утилизация твёрдой фракции: сушка шлама с последующим вывозом на специализированные полигоны для захоронения отходов; утилизация твёрдой части в виде строительного материала (при соответствующей сертификации). Термическая обработка (обезвреживание): сжигание в специализированных установках (печах) при высокой температуре с нейтрализацией вредных веществ.	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом
Отходы обратной промывки скважин	1058,74	В местах капитального подземного ремонта скважин	1) Масло минеральное нефтяное (1.98%) 2) Фенолы сланцевые - (1.04%),	1 год	06 05 02	Емкость 40 м3	С последующим применением термического, механического, физико-химического,	Транспортировка отходов производится специализированным автотранспортом

			3) Вода (95.98%) 4) Грунт снятый чистый (1%)				биохимического метода утилизации и комбинированных методов, основанных на сочетании вышеперечисленных методов	
--	--	--	---	--	--	--	--	--

4. ЦЕЛЬ, ЗАДАЧИ И ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ

Цель программы заключается в постепенном уменьшении (сокращении) объемов образуемых и накопленных отходов, временно хранящихся на территории объектов предприятия.

Для достижения вышеуказанной цели поставлены следующие **задачи**:

- внедрение наилучших доступных технологий по утилизации, обезвреживанию и переработке отходов;
- вторичное использование отходов;
- использование услуг по обращению с отходами физических и юридических лиц, заинтересованных в использовании отходов.

Возможности сокращения объемов отходов ограничены, так как они в основном зависят от производственной деятельности.

Для уменьшения объемов отходов в объектах м/р Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» используются следующие возможности:

- более эффективное использование механического оборудования, например, применение более стойких долот вместо химических присадок, улучшает ситуацию с объёмами отходов;
- применение гравия и фильтров значительно сокращает вынос на поверхность твердых и полужидких пластовых пород.

Образование отходов производства таких как: ртутные лампы, моторное масло, определяется их сроком службы и уменьшение количества этих отходов возможно при правильной эксплуатации перечисленного оборудования.

Снижение токсичности отходов достигается заменой токсичных реагентов и материалов, используемых в производственном процессе, на менее токсичные. Например, выбор тех или иных ингибиторов коррозии, коагулянтов, детергентов, растворителей, диспергаторов, деэмульгаторов, катализаторов, ингибиторов образования накипи, загустителей и утяжелителей бурового раствора осуществляется с учетом их возможного воздействия на окружающую среду и методов их удаления. В качестве примера можно привести выбор типа бурового раствора и присадок, содержащих незначительное количество биологически доступных тяжелых металлов или токсичных соединений. Кроме того, проводятся такие мероприятия как планирование необходимого количества химреагентов на конкретный объем работ, закупка реагентов с длительным сроком годности и полное использование всех хранящихся химреагентов с целью исключения образования неиспользуемых остатков и реагентов с истекшим сроком годности.

Мероприятие по регенерации и утилизации отходов - регенерация отработанного бурового раствора на нефтяной и водяной основе для повторного использования, использование на собственные нужды отработанных масел, переработка металлолома, передача для утилизации специализированным предприятиям отработанных люминесцентных ламп.

ТОО «Бузачи Нефть» в 2025-2026 г.г. – на период разработки данной Программы управления отходами - не предусматривает внедрение технологии и установок обезвреживания, переработки и утилизации отходов.

Поставленные цели в Программе управления отходами направлены на достижение:

- Совершенствование системы управления отходами в ТОО «Бузачи Нефть»;
- Разработку экологической политики компании на долговременный период;
- Идентификацию экологических аспектов управления отходами, вытекающих из прошлых, настоящих и планируемых видов и объемов деятельности компании;

- Идентификацию приоритетов Программы управления отходами и определение целевых экологических показателей компании, для определения и оценки воздействий на окружающую среду;
- Разработку организационных схем и процедур реализации экологической политики компании в целях достижения целевых показателей Программы управления отходами к обозначенным срокам;
- Контроль, мониторинг, аудит, анализ и корректирующие действия для обеспечения соответствия Программы управления отходами требованиям экологической политике компании, обозначенным в ней задачам и целям.

Программа управления отходами призвана уменьшить ущерб, наносимый опасными отходами окружающей среде, улучшить экологическую и санитарно-эпидемиологическую обстановку на самом предприятии, и на этой основе повысить показатели здоровья местного населения, обеспечить достижение качественной динамики роста показателей качества окружающей среды области.

В ходе реализации Программы управления отходами ТОО «Бузачи Нефть» должны быть обеспечены учёт и соблюдение следующих принципов:

- Связь технологических, организационных и экономических условий.
- Все аспекты Программы - экономические, социальные и организационные, должны обеспечить комплексный подход, взаимно дополнять и усиливать друг друга.

Показатели Программы – это количественные и (или) качественные значения, определяющие на определенных этапах ожидаемые результаты реализации комплекса мер, направленных на снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду.

К показателям Программы для объектов месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» относятся материальные и организационные ресурсы, направленные на недопущение загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления.

Предлагаемые мероприятия:

1. Оптимизация системы учета и контроля на всех этапах технологического цикла отходов:
 - соблюдение требований действующего Экологического законодательства, направленных на организационно-технические и технологические меры по удалению образующихся отходов;
 - наличие паспортов опасных отходов, зарегистрированных уполномоченным органом в области охраны окружающей среды;
 - регулярный учет всех образующихся отходов;
 - периодическая инвентаризация образующихся отходов;
 - предоставление отчетности по объемам образующихся отходов в Государственные органы Республики Казахстан;
 - соблюдение требований по предупреждению аварийных ситуаций, связанных с обращением образующихся отходов, в случае их возникновения – немедленное информирование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды;
 - периодический осмотр мест и тары временного хранения отходов.
2. При возможности, повторное использование образуемых отходов для уменьшения объемов их образования.

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

3. Своевременный вывоз на утилизацию/обезвреживание/переработку или захоронение отходов производства и потребления.

4. Своевременное заключение договоров со специализированными организациями на вывоз отходов производства и потребления.

Базовые показатели объемов образования отходов, определенные как среднее значение за последние три года представлены в таблице 3.1..

Таблица 11 - Базовые показатели объемов образования отходов на объектах месторождения Каратурун Морской

№	Наименование отхода	Базовые показатели	
		2025 г, т/год	2026 г, т/год
1	Твердо-бытовые отходы (ТБО)	136,99	136,99
2	Отработанные ртутные лампы	0,0205	0,0205
3	Промасленная ветошь	2,032	2,032
4	Пищевые отходы	76,57	76,57
5	Отработанные аккумуляторные батареи	0,30077	0,30077
6	Отработанные масляные фильтры	0,1046	0,1046
7	Отработанные автошины	17,072	17,072
8	Металлолом	100,0	100,0
9	Отходы обратной промывки скважин	1058,74	1058,74
10	Огарки сварочных электродов	0,03	0,03
11	Строительные отходы	90,0	90,0
12	Тара (металлическая) из-под хим.реагентов	2,2	2,2
13	Тара (пластиковая) из-под хим.реагентов	13,585	13,585
14	Тара (металлическая) из-под масел	1,955	1,955
15	Нефтешлам	299,25	299,25
16	Бракованное электрооборудование	2,0	2,0
17	Использованная тара ЛКМ	2,8904	2,8904
18	Отработанное масло	7,50	7,50
19	Замазученный грунт	90,0	90,0
20	Деревянные поддоны	13,5	13,5
21	Пластиковая тара из-под питьевой воды	3,628	3,628
22	Нефтезагрязненная пленка	1,0	1,0
23	Абразивный песок	120,0	120
24	Медицинские отходы	0,039	0,039
25	Цементные отходы при КРС	20,0	20,0
	ИТОГО:	2059,40727	2059,40727

В настоящее время все отходы производства и потребления временно накапливаются (не более 6 месяцев с момента их образования) на специально оборудованных площадках на территории объектов месторождения Каратурун Морской предприятия. ТОО «Бузачи Нефть» не занимается переработкой, утилизацией или захоронением отходов, все образуемые отходы передаются по договору со специализированными организациями.

5. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ, ПУТИ ДОСТИЖЕНИЯ ПОСТАВЛЕННОЙ ЦЕЛИ НА СООТВЕТСТВУЮЩИЕ МЕРЫ

Экономические, социальные и организационные аспекты Программы обеспечивают комплексный подход, взаимно дополняют и усиливают друг друга.

Основными направлениями и путями в реализации целей настоящей Программы являются:

- осуществление деятельности Компании в строгом соответствии с требованиями законодательных и нормативно-правовых актов РК;
- соблюдение политики Компании с области охраны окружающей среды;
- проведение анализа существующей системы управления отходами;
- изучение международного опыта в области управления отходами;
- разработка проектной и нормативной документации в области экологии на предприятии, инструкций по обращению с отходами;
- организация технологического процесса в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, утвержденными в установленном порядке;
- повышение уровня экологической безопасности производства, обеспечение надежной и безаварийной работы технологического оборудования, транспорта и спецтехники;
- наличие специально обустроенной площадки для накопления отходов, необходимого количества маркированных контейнеров для раздельного сбора отходов;
- проведение поиска, выбора, своевременного заключение договоров со специализированными компаниями для передачи отходов с учетом принципов иерархии и близости к источнику, если это обосновано с технической, экономической и экологической точки зрения;
- обучение персонала компании на курсах, семинарах по обращению с отходами.

Программа управления отходами производства предопределяет действия персонала компании в отношении достижения целевых показателей, при этом позволяет:

- сделать оценку системы управления отходами и определить ее эффективность в свете экологической политики компании;
- сопоставить намечаемые целевые и плановые экологические показатели с реально достигнутыми;
- предусмотреть средства достижения экологических целевых и плановых показателей;
- документально оформить основные обязанности и ответственность персонала за обращение с отходами;
- использовать смежную документацию и включать другие элементы системы административного управления отходами, если это необходимо.

5.1 Расчеты нормативов образования отходов производства и потребления

Расчет и обоснование объемов образования твердо-бытовых отходов

Смешанные коммунальные отходы ТБО с учетом смета с территории

Твердо-бытовые отходы

Расчет произведен согласно РНД 03.1.03.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства».

Норма образования бытовых отходов (т/год) определяется по формуле: $G = n \cdot q \cdot p$, где q - норма образования бытовых отходов на промышленных предприятиях – $1,06 \text{ м}^3/\text{год}$ на человека, n - численность работающих (человек), p - средняя плотность отходов, которая составляет $0,25 \text{ т}/\text{м}^3$.

$$G = 1,06 \text{ м}^3/\text{год} \times 500 \text{ чел./год} \times 0,25 \text{ т}/\text{м}^3 = \mathbf{132,5 \text{ т/год.}}$$

Смет с территории

Норма образования смета с территории определяется исходя из:

Площади убираемых территорий – $S \text{ м}^2$ (898 м^2).

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

Нормативное количество смета – 0,005 т/м² год.

Количество отхода определяется по формуле:

$$M = S * 0,005, \text{ т/год}$$

$$M = 898 * 0,005 = 4,49 \text{ т/год}$$

$$M_{\text{общ}} = 132,5 + 4,49 = 136,99 \text{ т/год}$$

<i>Отход</i>	<i>Кол-во, т/год</i>	<i>Доп.ед.изм</i>	<i>Кол-во в год</i>
Твердые бытовые отходы (коммунальные)(коммунальные) в т.ч. смет с территории	136,99	куб.м	136,99

**Расчет и обоснование объемов образования отработанных светодиодных
ртутных и галогеновых ламп**

Отработанные ртуть содержащие лампы

Для освещения административных, бытовых, производственных и вспомогательных помещений, а также территории промплощадок ТОО «Бузачи Нефть» используются ртутьсодержащие лампы. Временное хранение в заводской упаковке в складе для временного хранения. По мере накопления передаются специализированному оператору согласно договору. Оператор постепенно переходит на использование светодиодных ламп.

Норма образования отработанных ламп рассчитывается по формуле:

$$N = n * T / T_p, \text{ шт./год}$$

где n - количество работающих ламп данного типа;

T_p – ресурс времени работы ламп, ч (для ламп типа ЛБ T_p = 4800-15000 ч, для ламп типа ДРЛ T_p = 6000-15000 ч);

T - время работы ламп данного типа ламп в году, ч.

Расчет отработанных ртутных ламп представлен в таблице:

Наименование ламп	Кол-во установлен-ных ламп для оператора, шт.	Средний ресурс работы лампы, час	Время работы лампы в году, час	Кол-во ртутных ламп подл. утил. за год, шт	Масса одной лампы кг	Масса отработ. ламп, т
м/р Каратурун						
1	2	3	4	5	6	7
ЛБ-40	70	10000	5004	15	0,215	0,0032
ЛБ-20	120	7500	5004	50	0,215	0,0108
ДРЛ-125	55	10000	5004	20	0,215	0,0043
Энергосберегаю- щие Е-27	30	10000	5004	10	0,215	0,0022
ИТОГО	275			95		0,0205

Расчет и обоснование объемов образования промасленной ветоши

Промасленная ветошь

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Нормативное количество отхода определяется исходя из поступающего количества ветоши (M₀, т/год), норматива содержания в ветоши масел (M) и влаги (W):

$$N = M_0 + M + W, \text{ т/год},$$

$$\text{где } M = 0,12 \cdot M_0, \quad W = 0,15 \cdot M_0.$$

$$M = 0,12 \times 1,6 = 0,192 \text{ т/год}$$

$$W = 0,15 \times 1,6 = 0,24 \text{ т/год}$$

$$N = 1,6 + 0,192 + 0,24 = 2,032 \text{ т/год}.$$

Расчет и обоснование объемов образования пищевых отходов

Пищевые отходы

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Норма образования отходов (N) рассчитывается, исходя из среднесуточной нормы накопления на 1 блюдо – $0,0001 \text{ м}^3$, числа рабочих дней в году (n), числа блюд на одного человека (m) и числа работающих (z):

$$N = 0.0001 \cdot n \cdot m \cdot z, \text{ м}^3/\text{год},$$

Плотность пищевых отходов – $0,3 \text{ т/м}^3$

$$N = (0,0001 \cdot 365 \cdot 37 \cdot 189) \cdot 0,3 \text{ т/м}^3 = 76,57 \text{ тонн/год}.$$

Расчет и обоснование объемов образования отходов обратной промывки скважин

Отходы обратной промывки скважин (ОПС)

На месторождениях ТОО «Бузачи Нефть» при проведении ремонтных работ образуется отход - обратной промывки скважин (ОПС).

Отходы собираются в металлические бочки. По мере накопления отходы передаются специализированному оператору по договору.

Образование песка при ремонте одной скважины:

$$M = n \cdot l \cdot \rho, \text{ кг}$$

где: n - количество песка в одном метре насосно-компрессорных труб, мд^3

l - общая длина насосно-компрессорных труб, м

ρ - плотность замазученного песка ($1,37 \text{ т/м}^3$)

$$M = 3 \cdot 2300 \cdot 1,37 = 9453 \text{ кг}$$

Объем образования отходов рассчитывается по следующей формуле:

$$Q1 = M \cdot N \cdot 0,001$$

где: M - количество извлекаемого песка из одной скважины, кг

N - количество ремонтируемых скважин, шт

$0,001$ – переводной коэффициент в тонны

Вид работы	Месторождение	К о л - в о скважин	Кол-во из. песка	Коэф. перевода в тонны	Масса отхода, тонн
КРС	Каратурун Морской и Каратурун Западный;	112	9453	0,001	1058,74
Итого:					1058,74

Расчет и обоснование объемов образования пластиковой тары из-под питьевой воды

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Отходы пластика

На месторождениях ТОО «Бузачи Нефть» пластиковые бутылки используют на пищевые нужды для персонала.

Отходы собираются в металлические контейнеры. По мере накопления отходы передаются специализированному оператору по договору для дальнейшей переработки.

Наименование сырья	Материал емкостей	Количество, шт.	Средний вес одной бочки, т	Масса обр., т/год
1,5- литровые бутылки	Пластиковые бутылки	84200	0,000041	3,452

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

5,0- литровые бутылки	Пластиковые бутылки	1936	0,000091	0,176
ИТОГО:		86136		3,628

Расчет и обоснование объемов образования нефтезагрязненной пленки

Нефтезагрязненная пленка образуется в процессе проведения работ по КРС. Предполагаемый объем образования нефтезагрязненной пленки составляет – 1,0 тонн/год.

Отходы замазученной пленки

На месторождениях ТОО «Бузачи Нефть» при проведении ремонтных работ используется пленка для недопущения загрязнения почвы.

Отходы собираются в металлические бочки. По мере накопления отходы передаются специализированному оператору по договору.

Предполагаемое количество образования отходов замазученной пленки по ТОО «Бузачи Нефть» составляет – 0,5 тонн/год.

Расчет и обоснование объемов образования использованной тары ЛКМ

Тара из-под лакокрасочных материалов

Для покраски отремонтированных металлоизделий (секций механизированных комплексов, стоек и т.д.) для оператора используют эмали. Все лакокрасочные материалы приобретаются в металлической упаковке. Отходы ЛКМ представляют собой металлическую тару, пластиковые канистры с засохшими остатками лакокрасочных материалов.

$$N = \sum M_i * n + \sum M_{ki} * \alpha_i, \text{ т/год}$$

где: M_i – масса i-го вида тары, т/год;

n – число видов тары;

M_{ki} – масса краски в i-ой таре, т/год;

α_i – содержание остатков краски в i-ой таре в долях от M_{ki} (0,01-0,05).

Наименование продукта ЛКМ	Вид тары	Масса поступивших ЛКМ, тонн	Масса тары, M_i , (пустой) тонн	Кол-во тары, n , шт	Масса краски в таре, M_{ki} , тонн	α_i содержание остатков краски в таре в долях от M_{ki}	Масса тары из-под ЛКМ, тонн
1	2	3	4	5	6	7	8
м/р Каратурун Морской							
Абразивный материал	Мешки	120,0	0,003	120	1,0	0,01	0,370
Эмаль ПФ-115	Металлические банки	(2904 л) 2,6136	0,0014	400	0,0009	0,005	0,560
Растворитель Р-4	Пластик. канистры	(890 л) 0,756	0,0014	500	0,00849	0,04	0,7003
Грунтовка ГФ-021	Металлические банки	(4019,6 л) 6,0294	0,0014	900	0,0015	0,05	1,2601
ИТОГО:							2,8904

Расчет и обоснование объемов образования металлолома

Отходы металлолома

В процессе строительства скважин и обустройства месторождения образуется металлолом. Также металлолом образуется в результате ремонта оборудования и при проведении КРС. Капитальные и текущие ремонты в зависимости от их объемов проводятся и планируются на перспективу собственными силами и с привлечением подрядных организаций.

Металлолом (инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и монтаже оборудования – куски металла, металлическая стружка, бракованные детали, выявленные в процессе ремонта и не подлежащие восстановлению, обрезки труб, арматура и т.д.) – взят из расчёта 4% от общей массы металлоконструкций (Сборник 9. Металлические конструкции. СН РК 8.02-05 - 2002).

Расчет количества образования металлолома

Наименование месторождения	Расход металла, (т/год)	Норма образования отхода	Объем образования металлолома, (т/год)
Каратурун	2500,0	0,04	100,00

Расчет и обоснование объемов образования замазученного грунта

Замазученный грунт

Замазученный грунт образуется вследствие проливов горюче-смазочных материалов при работе автотранспорта.

Согласно Приложения №16 к приказу №100-п Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 г., количество образуемого замазученного грунта принимается по факту образования и составляет **90,0 т/год**.

Расчет и обоснование объемов образования огарков сварочных электродов

Огарки сварочных электродов

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18 » 04 2008 г. № 100-п.

Расчет образования огарков сварочных электродов производился по формуле:

$$N = M_{\text{ост}} * a, \text{ т/год},$$

где: $M_{\text{ост}}$ – расход электродов, т/год;

a - остаток электрода, 0,015.

$$N = 2,0 * 0,015 = 0,0300 \text{ т/год}.$$

Расчет и обоснование объемов образования строительных отходов

Строительные отходы

Строительные отходы представляют собой отходы бетона, штукатурки, древесины, кирпича и другие. Данные отходы будут образовываться в результате строительства новых объектов, ремонтно-профилактических работах старых объектов.

Согласно Приложения №16 к приказу №100-п Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 г., количество строительных отходов принимается **по факту образования и составляет – 90 т/год**.

Данный вид отхода образуется при строительстве объектов и текущем ремонте в зданиях и сооружениях на территории оператора.

По мере образования мусор строительный складывается в специализированных металлических крупногабаритных контейнерах. По мере накопления строительный мусор вывозится по договору со специализированным оператором.

Объемы строительного мусора принимаются по факту образования.

Расчет и обоснование объемов образования бракованного электрооборудования

Бракованное электрооборудование

Бракованное электрооборудование образуются в офисах в результате эксплуатации офисной техники. Учитывая фактические объемы образования за последние три года, предполагаемый объем образования бракованного электрооборудования составляет – 2 т/год.

Расчет и обоснование объемов образования тары (металлической) из-под хим. реагентов

При КРС и ПРС используются химические реагенты для очистки скважин. Химические реагенты поступают в металлических бочках. В 2023 году планируется закупить 2043 металлических 200 литровых бочек с хим. реагентами.

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Тара использованная из под химреагентов

На месторождениях в процессе переработки нефти используются химические реагенты. Химические реагенты поставляются в металлических бочках. Химические реагенты сливаются из бочек без остатка, тара промывается. В связи, с этим вес отходов рассчитывается без учета остатка реагента спрессованные.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$$M_{отх} = N \cdot m, \text{ т/год}$$

Где N – количество бочек, шт/год;

m – масса бочки, т

Наименование сырья	Материал емкостей	Количество, шт.	Средний вес одной бочки, т	Масса обр., т/год
м/р Каратурун Морской				
Бочки металлические из-под химреагентов	Металл	200	0,011	2,2
ИТОГО:		200,0		2,2

Расчет и обоснование объемов образования тары (пластиковой) из-под хим.реагентов

Пластиковая тара из под хим.реагентов

При КРС и ПРС используются химические реагенты для очистки скважин. Химические реагенты поступают в пластиковых бочках и канистрах. В 2022 году планируется закупить 1045 пластиковых бочек и канистр с хим. реагентами.

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Количество тары данного объема - N шт./год, средняя масса единичной тары - m, т.

Норма образования отхода, $M_{отх} = N \cdot m$, т/год.

$$M_{отх} = 1045 \cdot 0,013 = 13,585 \text{ т/год.}$$

Расчет и обоснование объемов образования тары (металлической) из-под масел

Пластиковая тара из под масел

в 2023 году планируется закупить 85 металлических 200 литровых бочек с маслом.

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Количество тары данного объема - N шт./год, средняя масса единичной тары - m, т.

Норма образования отхода, $M_{отх} = N \cdot m$, т/год.

$$M_{отх} = 85 \cdot 0,023 = 1,955 \text{ т/год}$$

Отходы абразивного песка

На месторождениях ТОО «Бузачи Нефть» при чистке резервуаров образуется абразивный песок.

Отходы собираются в металлические бочки. По мере накопления отходы передаются специализированному оператору по договору.

Предполагаемое количество образования отходов абразивного песка по ТОО «Бузачи Нефть» составляет 120,0 тонн/год.

Расчет и обоснование объемов образования отработанных шин

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Расчет норм образования ведется по видам автотранспорта (1). Результаты расчета суммируются.

Норма образования отработанных шин определяется по формуле:

$$M_{отх} = 0,001 \cdot \Pi_{ср} \cdot K \cdot k \cdot M/H, \text{ т/год},$$

где k - количество шин; M - масса шины (принимается в зависимости от марки шины), K - количество машин, $\Pi_{ср}$ - среднегодовой пробег машины (тыс.км), H - нормативный пробег шины (тыс.км).

Модель техники	Количество автомобилей с шинами данной марки (штук)	Количество шин установленных на данной марке автомобиля (штук)	Масса одной шины (кг)	Среднегодовой пробег автомобилей с шинами данной марки (тыс. км)	Нормативный пробег автомобилей с шинами данной марки (тыс. км)	Объем образования отработанных шин (т/год)
Легковые УАЗ, Нива, Toyota Хайлюкс Пикап	18	4	16	20	20	1,152
Спецтехники МАЗ,КАМАЗ, Полуприцеп,УРАЛ, КРАЗ	38	6	50	20	20	11,4
Самосвал Shacman	1	4	50	20	20	0,2
Бульдозер, Погрузчик, Экскаватор, Трактор	4	6	180	20	20	4,32
Итого:						17,072

Расчет и обоснование объемов образования отработанных масел

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Расчет количества отработанного моторного масла ($M_{отх}$) выполнен с использованием формулы: $N = (N_b + N_d) \cdot 0.25$ (т/год), где 0,25 - доля потерь масла от общего его количества; N_d - нормативное количество израсходованного моторного масла при работе транспорта на дизельном топливе, $N_d = Y_d \cdot H_d \cdot \rho$ (здесь: Y_d - расход дизельного топлива за год, m^3 , H_d - норма расхода масла, 0,032 л/л расхода топлива; ρ - плотность моторного масла, 0,930 т/ m^3); N_b - нормативное количество израсходованного моторного масла при работе транспорта на бензине, $N_b = Y_b \cdot H_b \cdot \rho$ (здесь: Y_b - расход бензина за год, m^3 ; H_b - норма расхода масла, 0,024 л/л расхода топлива).

На балансе оператора имеется следующая автомобильная специальная техника, отходами которой служат отработанные моторные и трансмиссионные масла: Спецтехники (АЦН, ЦА-320, ППУ,

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

Автокран на базе КАМАЗ, КРАЗ, УРАЛ) –38 ед.; Спецтехники самосвалы на базе КАМАЗ, Shacman) –1ед.; Спец.техники (Бульдозер, Погрузчик, Экскаватор) – 4 ед.; Легковые и автобусы– 18 ед.

Отработанные масла используются оператором повторно в качестве смазочных материалов (антикоррозийное средство), после переработки на спец. операторе (физическая и химическая фильтрация).

Количество отработанного масла определяется по формуле:

$$M_{отх} = \sum N_i \times V_i \times k \times \rho \times L / L_H \times 10^3, \text{ т/год}$$

где k - коэффициент слива масла, (0,7- 0,9)

ρ - средняя плотность сливаемых масел - 0,9 кг/л

V_i - объем заливки масла в двигатель данной модели, л N_i - количество автомашин данной модели, шт

L - годовой пробег единицы автотранспорта с двигателем данной модели, км

L_H - нормативный пробег до замены масла, км

Отработанные моторные масла

Марка машины	k	ρ	V_i	N	L	L_H	Mотх
ЛЕГКОВОЙ ТРАНСПОРТ							
Легковые, Автобусы	0,7	0,9	5,8	18	20000	8000	0,16443
Итого:							0,16443
СПЕЦИАЛЬНАЯ ТЕХНИКА							
Спецтехники: МАЗ,КАМАЗ, КРАЗ Полуприцеп,УРАЛ,	0,7	0,9	9,1	38	54000	10000	1,176
Самосвал Shacman	0,7	0,9	9,1	1	10510	10000	0,00603
Бульдозер, Погрузчик, Экскаватор, Трактор	0,7	0,9	9,1	4	43200	10000	0,099
Итого:							1,28103
ВСЕГО:							1,44546

Отработанные трансмиссионные масла

Количество трансмиссионного масла определяется по формуле:

$$M_{отх} = \sum N_i \times V_i \times k \times \rho \times L / L_H \times 10^3, \text{ т/год}$$

где

k - коэффициент полноты слива масла, (0,8- 0,9) ρ - средняя плотность сливаемых масел - 0,9 кг/л

V_i - объем заливки масла в двигатель данной модели, л

N_i - количество автомашин данной модели, шт.

L - годовой пробег единицы автотранспорта данной модели, тыс. км

L_H - нормативный пробег до замены масла, тыс. км

Марка машины	k	ρ	V_i	N	L	L_H	Mотх
ЛЕГКОВОЙ ТРАНСПОРТ							
Легковые, Автобусы	0,8	0,9	4	18	20000	10000	0,10368
Итого:							0,10368
СПЕЦИАЛЬНАЯ ТЕХНИКА							
Спецтехники: МАЗ,КАМАЗ, КРАЗ Полуприцеп,УРАЛ,	0,8	0,9	27,1	38	54000	10000	4,00386
Самосвал Shacman	0,8	0,9	27,1	1	10510	10000	0,020507
Бульдозер, Погрузчик, Экскаватор, Трактор	0,8	0,9	27,1	4	43200	10000	0,37088
Итого:							4,39525
ВСЕГО:							4,49893

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

Объем образования отработанных масел от дизель генераторов рассчитывается по формуле:

$$N = (N_b + N_d) * 0,25$$

где:

0,25 - доля потерь масла от общего его количества;

N_d - нормативное количество израсходованного моторного масла при работе транспорта на дизельном топливе;

N_b - нормативное количество израсходованного моторного масла при работе транспорта на бензине;

$$N_d = Y_d * H_d * \rho$$

где:

Y_d – расход дизельного топлива за год, м³;

H_d – норма расхода масла, 0,032 л/л расхода топлива;

ρ – 0,930 - плотность моторного масла, т/м³;

Оборудование	Y_d , м3	H_d , л/л	ρ , т/м3	$N_d = Y_d * H_d * \rho$	Y_b , м3
ДЭС ГУ2	15.67	0.032	0.93	0.4663392	0
ДЭС УПСВ	18.28	0.032	0.93	0.5440128	0
ДЭС УПН	31.34	0.032	0.93	0.9326784	0
ДЭС ПСН	18.04	0.032	0.93	0.5368704	0
ДЭС БАЗА	5.93	0.032	0.93	0.1764768	0
ДЭС КРС и ПРС	89.8	0.032	0.93	2.672448	0
ДЭС АГЗУ	30.92	0.032	0.93	0.9201792	0
ВСЕГО ДЭС МОРСКОЙ	209.98	0.032	0.93	6.2490048	0

H_b , л/л	ρ , т/м3	$N_b = Y_b * H_b * \rho$	$N = (N_d + N_b) * 0,25$ т
0.024	0.93	0	0.1165848
0.024	0.93	0	0.1360032
0.024	0.93	0	0.2331696
0.024	0.93	0	0.1342176
0.024	0.93	0	0.0441192
0.024	0.93	0	0.668112
0.024	0.93	0	0.2300448
0.024	0.93	0	1.5622512

Итого отработанных масел по оператору:

Наименование образовавшегося отхода	Годовой объем образования, т/год
Отработанные моторные масла	1,44546
Отработанные трансмиссионные масла	4,49893
Отработанные моторные масла дизель генераторов	1,56
Итого:	7,50

Расчет и обоснование объемов образования отработанных аккумуляторов

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18 » 04 2008 г. № 100-п.

Норма образования отхода рассчитывается исходя из числа аккумуляторов (n) для группы (i) автотранспорта, срока (T) фактической эксплуатации (2 года для автотранспорта, 3 года для тепловозов, 15 лет для аккумуляторов подстанций), средней массы (m_i) аккумулятора и норматива зачета (α) при сдаче (85%) :

Расчет нормативного образования отработанных аккумуляторов выполнен, исходя из

Количества установленных аккумуляторов (по данным предприятия), сроков их эксплуатации и весе аккумулятора.

Расчет нормативного образования отработанных аккумуляторов выполнен, исходя из количества установленных аккумуляторов (по данным предприятия), сроков их эксплуатации и весе аккумулятора [1]. Расчет проводился по формуле:

$$N = \sum N_{\text{авт.}i} \cdot n_i / T_i, \text{ шт./год},$$

где - $N_{\text{авт.}i}$ - кол-во автомашин, снабженных аккумуляторами i -го типа;

n_i - количество аккумуляторов в автомашине, шт.;

T_i - эксплуатационный срок службы аккумуляторов i -й марки, год.

Вес образующихся отработанных аккумуляторов равен:

$$M = \sum N_i \cdot m_i \cdot 10^{-3}, \text{ (т/год)},$$

где: N_i - количество отработанных аккумуляторов i -й марки, шт./год;

m_i - вес аккумуляторной батареи i -го типа без электролита.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице 1.

Исходные данные и результаты расчетов представлены в таблице ниже

Марка аккумулятора	Кол-во машин снабженных аккумулятором данного типа ($N_{\text{авт.}i}$)	Количество аккумуляторов на 1-ой машине (n_i)	Нормативный срок эксплуатации, лет (T_i)	Вес аккумулятора, кг (m_i)	Вес отработанных аккумуляторов, тн. (M)
6СТ-65	7	1	3	12,6	0,0294
6СТ-66	6	1	3	17,74	0,03548
6СТ-74	5	1	4	18,6	0,02325
6СТ-190	1	1	3	12,0	0,00399
3СТ-215	6	1	3	7,0	0,0240
6СТ-190	16	1	3	12,0	0,06399
6СТ-190Ah	12	1	3	12,0	0,02799
6СТ-50ЭМС	2	1	3	17,0	0,01133
8СТ-75А	2	1	3	22	0,01467
6СТ-190Ah	4	1	3	50,0	0.06667
				Итого:	0,30077 тонн

Расчет и обоснование объемов образования отработанных фильтров

Учитывая фактические объемы образования отработанных фильтров за последние три года, предполагаемый объем образуемых отработанных фильтров составляет – 0,62 т/год.

Расчет количества образования промасленных фильтров от автотранспорта выполнен согласно «Методики разработки проекта нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.08 г. № 100-п.

Промасленные фильтры от автотранспорта образуется в процессе эксплуатации и технического обслуживания автотранспорта.

Промасленные фильтры от автотранспорта рассчитываются по формуле:

$$Q_{\phi} = P_{\phi} / H_{\phi} \cdot M_{\phi} \text{ где:}$$

Q_{ϕ} – общее количество отработанных фильтров на предприятии за год, т;

Π_{ϕ} – общий пробег по предприятию;

N_{ϕ} – нормативный пробег для замены фильтра;

M_{ϕ} – масса фильтра в т (0,0002 т – для легковых автомобилей, 0,0004 т – для грузового и пассажирского транспорта).

Согласно данным предприятия количество фильтров для автотранспорта составит 290 шт/год, в т. ч. 233 шт. для грузового автотранспорта и 57 шт. для легкового автотранспорта.

$$Q_{\phi} = 0,0004 * 233 + 0,0002 * 57 = 0,1046 \text{ т/год.}$$

Таким образом, общее количество отработанных промасленных фильтров на предприятии составит - **0,1046 т/год.**

Расчет и обоснование объемов образования нефтешлама

Нефтешлам

На месторождении Каратурун в процессе добычи углеводородного сырья, вместе с добываемой из продуктивного пласта жидкостью выносится большое количество песка. Находящийся в составе продукции скважин пластовый песок оседает в резервуаре, на линиях транспортировки и подготовки нефти. При проведении плановых работ по очистке резервуара и других емкостей будет выниматься нефтешлам.

Расчет объемов образования нефтешлама выполнен с учетом геометрических параметров горизонтальных резервуаров, установленных на предприятии.

Данные по количеству и размерам резервуаров приняты по списку установленного оборудования на объектах ТОО «Бузачи Нефть».

Расчет произведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Количество нефтешлама (M), налипшего на стенках резервуара - $M_1 = K \cdot S$ (S - поверхность налипания, м^2 ; K - коэффициент налипания, кг/м^2 . $K = 1.149 \cdot \nu^{0.233}$, где ν - кинематическая вязкость, сСт). Для вертикальных цилиндрических резервуаров $S = 2 \cdot \pi \cdot R \cdot H$ (R - радиус резервуара, м; H - высота смоченной поверхности стенки, м). Количество нефтешлама на днище резервуара определяется по формуле:

$$M_2 = \pi \cdot R^2 \cdot H \cdot \rho \quad (H - \text{высота слоя осадка}).$$

$$M = M_1 + M_2$$

Характеристика	Обозначение	Значение
Радиус резервуара, м	R	15,2
Высота смоченной поверхности стенки резервуара, м	H	10
Поверхность налипания, м^2	S	954,56
Кинематическая вязкость, сСт	ν	1,15
Коэффициент налипания, кг/м^2	K	1,187033
Количество нефтешлама, налипшего на стенках резервуара, т/год	$M1$	1,133
Высота слоя осадка, м	H	0,05
Плотность, т/м^3	ρ	1,0
Количество нефтешлама на днище резервуара, т/год	$M2$	36,27328
Количество резервуаров	n	8
Итого объем образования нефтешлама, т/год	$(M1+M2) \cdot n$	299,25

Отход не подлежат дальнейшему использованию. Отход временно размещают в специальной емкости в соответствии с санитарно-противоэпидимическими требованиями с маркировкой пром.отходы и по мере накопления централизованно вывозятся для утилизации согласно заключенному договору

Расчет и обоснование объемов образования деревянных поддонов

Объем образования деревянных поддонов рассчитывается на основании массы одного поддона и их количества.

Количество поддонов - N , шт./год, масса одного поддона- m , т.

Норма образования отхода, $M_{отх} = N \cdot m$, т/год.

$M_{отх} = 675 \cdot 0,02 = 13,5$ т/год.

Расчет и обоснование объемов образования медицинских отходов

Медицинские отходы

Согласно Приложения №16 к приказу №100-п Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 г., количество образования медицинских отходов определяется из расчета 0,0001 тонн на человека.

Количество человек - N , шт./год, норматив - m , т.

Норма образования отхода, $M_{отх} = N \cdot m$, т/год.

$M_{отх} = 390 \cdot 0,0001 = 0,0390$ т/год.

Расчет и обоснование объемов образования цементных отходов при КРС

Цементные отходы образуется при проведении КРС. Учитывая фактические объемы образования за последние три года, предполагаемый объем образования цементных отходов составляет – 20 т/год.

Отходы цементного раствора

При капитальном ремонте скважин образуется отходы цементного раствора. Отходы собираются в металлические бочки. По мере накопления отходы передаются специализированному оператору по договору.

Предполагаемое количество образования отходов цементного раствора по ТОО «Бузачи Нефть» составляет – 20,0 тонн/год.

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

Таблица 14 – Лимиты накопления отходов месторождения Каратурун Морской на 2025-2026 годы

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимиты накопления, тонн/год
1	2	3
ОБЩЕЕ		
Всего	-	2059,40727
в т.ч. отходов производства	-	1845,84727
отходов потребления	-	213,56
Опасные отходы		
Отработанные люминесцентные лампы	0,0205	0,0205
Промасленная ветошь	2,032	2,032
Отработанные аккумуляторы	0,30077	0,30077
Отработанные масляные фильтры	0,1046	0,1046
Отходы обратной промывки скважин	1058,74	1058,74
Тара (металлическая) из-под хим.реагентов	2,2	2,2
Тара (пластиковая) из-под хим.реагентов	13,585	13,585
Тара (металлическая) из-под масел	1,955	1,955
Нефтешлам	299,25	299,25
Использованная тара ЛКМ	2,8904	2,8904
Отработанное масло	7,50	7,50
Замазученный грунт	90,0	90,0
Нефтезагрязненная пленка	1,0	1,0
Медицинские отходы	0,039	0,039
ВСЕГО опасные отходы		1479,61727
Неопасные отходы		

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

Твердо-бытовые отходы (ТБО)	136,99	136,99
Пищевые отходы	76,57	76,57
Отработанные автошины	17,072	17,072
Огарки сварочных электродов	0,03	0,03
Металлолом	100,0	100,0
Строительные отходы	90,0	90,0
Отходы абразивного песка	120,0	120,0
Пластиковая тара из-под питьевой воды	3,628	3,628
Отходы цементного раствора	20,0	20,0
Бракованное электрооборудование	2,0	2,0
Деревянные поддоны	13,5	13,5
ВСЕГО неопасные отходы		579,82
Зеркальные отходы		
-	-	-

6. ЦЕЛИ И СООТВЕТСТВУЮЩИЕ МЕРЫ

Передача отходов оформляется актом приема-передачи с приложением копии паспорта отходов. Сведения об образовании отходов и об их движении заносятся начальником объекта в журнал «Учета образования и размещения отходов», имеющимся на каждом объектах м/р Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть». Так же, производится контроль над безопасным обращением с отходами, над соблюдением правил временного хранения отходов и за своевременным вывозом по договорам.

Управление отходами и безопасное временное хранение их являются одним из основных пунктов стратегического экологического планирования и управления. Временное хранение отходов должно производиться в строгом соответствии с международными стандартами и действующими нормативами Республики Казахстан.

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды, должна проводиться политика управления отходами, произведенными предприятием. Она минимизирует риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Составной частью этой политики является система управления отходами, контролирующая безопасное размещение различных типов отходов.

Полноценную опасность для окружающей среды представляют производственно-технологические отходы. Для рационального управления отходами ведется строгий учет и контроль над всеми видами отходов, образующихся в процессе деятельности предприятия.

Основными направлениями снижения отходов является экологизация производства, учет отходов производства, это повысит эффективность управления отходами на предприятии.

Передача отходов оформляется актом приема-передачи с приложением копии паспорта отходов. Сведения об образовании отходов и об их движении заносятся начальником объекта в журнал «Учета образования и размещения отходов», имеющимся на каждом объектах м/р Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть». Так же, производится контроль над безопасным обращением с отходами, над соблюдением правил временного хранения отходов и за своевременным вывозом по договорам.

Управление отходами и безопасное временное хранение их являются одним из основных пунктов стратегического экологического планирования и управления. Временное хранение отходов должно производиться в строгом соответствии с международными стандартами и действующими нормативами Республики Казахстан.

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды, должна проводиться политика управления отходами, произведенными предприятием. Она минимизирует риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Составной частью этой политики является система управления отходами, контролирующая безопасное размещение различных типов отходов.

Полноценную опасность для окружающей среды представляют производственно-технологические отходы. Для рационального управления отходами ведется строгий учет и контроль над всеми видами отходов, образующихся в процессе деятельности предприятия.

Основными направлениями снижения отходов является экологизация производства, учет отходов производства, это повысит эффективность управления отходами на предприятии.

7. НЕОБХОДИМЫЕ РЕСУРСЫ И ИСТОЧНИКИ ИХ ФИНАНСИРОВАНИЯ

Финансовые затраты для реализации Программы управления отходами ТОО «Бузачи Нефть» планируется осуществлять за счет собственных средств.

8. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

План мероприятий является составной частью Программы и представляет собой комплекс организационных, экономических, научно-технических и других мероприятий, направленных на достижение цели и задач программы с указанием необходимых ресурсов, ответственных исполнителей, форм завершения и сроков исполнения.

План мероприятий по реализации Программы управления отходами ТОО «Бузачи Нефть» на 2025 год представлен в таблице 8.1.

Реализация запланированных мероприятий на 2025-2026 годы позволит:

- снизить уровень вредного воздействия отходов на окружающую среду;
- улучшить существующую систему управления отходами ТОО «Бузачи Нефть»;
- обеспечить экологически безопасное временное хранение отходов, ожидающих передачу специализированным организациям.

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

План мероприятий по реализации Программы управления отходами ТОО «Бузачи Нефть» на 2025-2026 гг.

№ п/п	Мероприятия	Показатель (качественный/ количественный)	Форма завершения	Ответственные за исполнение	Срок исполнения	Предполагаемые расходы (тенге)	Источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Организация сбора отходов производства и потребления. Контроль за движением отходов с момента их образования до момента передачи специализированным предприятиям.	Оптимизация и упорядочение системы сбора и временного хранения отходов. Ведение отчетности и учета образующихся отходов.	Организация системы сбора, временного хранения и контроля отходов производства и потребления.	Руководители цехов и участков, полевые экологи	2025-2026 г.г.	Не требуются	Не требуются
2	Организация раздельного сбора отходов	Раздельный сбор ~80%	Обеспечение раздельного сбора отходов в соответствии с законодательством РК	Руководители цехов и участков, полевые экологи	2025-2026 г.г.	Не требуются	Собственные средства
3	Оборудование мест сбора и хранения отходов.	Оборудование мест временного накопления отходов.	Оборудование мест временного накопления отходов производства и потребления контейнерами, инвентарем для сбора отходов и уборки территории	Начальники промысла, полевые экологи	2025-2026 г.г.	Не требуются	Собственные средства
4	Повторное использование отработанного масла на объектах предприятия	Сокращение объемов образования отходов ~20%	Использование отработанного масла на объектах предприятия для смазки оборудования, деталей, частей механизмов	Механик, мастера участков	2025-2026 г.г.	Не требуются	Собственные средства
5	Повторное использование отработанных автошин.	Сокращение объемов образования отходов ~80%	Использование отработанных автошин на объектах предприятия для обустройства и ограждения территории, для строительства дорог и т.д.	Механик, мастера участков	2025-2026 г.г.	Не требуются	Собственные средства

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.**

6	Замена люминесцентных ртутных ламп на светодиодные (по мере необходимости)	Сокращение влияния на окружающую среду ~80%	Передача всех замененных люминесцентных ртутных ламп на обезвреживание в специализированные организации	Энергетик , начальники участков	2025-2026 г.г.	Не требуются	Собственные средства
7	Заключение договоров на утилизацию образующихся промышленных отходов.	Учет и контроль образующихся отходов.	Своевременный вывоз отходов в специализированные организации	Отдел службы по экологии	2025-2026 г.г.	Не требуются	Собственные средства
8	Научно – исследовательские работы в области обращения отходов производства и потребления.	Разработка нормирующих документов и исследовательских работ в рамках производственного экологического контроля.	Проектная документация, аналитические работы и отчетность в области обращения отходов производства и потребления.	Отдел службы по экологии	2025-2026 г.г.	Не требуются	Собственные средства
	ИТОГО:						

9. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК.
- Правила разработки программы управления отходами, утвержденные Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №318.
- Классификатор отходов, утвержденный приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314.
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

11. ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ОБЪЕКТОВ НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КАРАТУРУН МОРСКОЙ

Фото места накопления (контейнера/емкости/ площадки)	Общее коли- чество	Инвентариза- ционный номер места накопления	Объект места накопления	Объем контейнера/ емкости	Описание места накопления (характерис- тики)	Вид отхода	Периодичность вывоза
1 Вахтовый городок-База Каратурун							
	136,99	№ 1	(вахтовый городок)	0,75 м³	Металличес-кий контейнер, огражден с 3-х сторон	ТБО	Раз в 2 дня
	76,57	№ 1	(вахтовый городок)	0,2 м3 и 0,75 м³	Металлический контейнер, огражден	Пищевые отходы	Раз в 4 дня.
	3,628	№ 1	Столовая (вахтовый городок)	0,90 м³	Сетчатый контейнер, огражден с 3-х сторон	Пластико-вые отходы.	Раз в 6 дней

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

2. Площадка на территории РММ

	2,032	№ 2	На площадке промысла	0,75 м³	Металлический контейнер.	Промасленная ветошь	1 раз в месяц
	0,0300	№ 2	На площадке РММ	0,5 м³	Металлический контейнер.	Огарки сварочных электродов	1 раз в 3 месяца
	0,0205/ 95 штук	№ 2	Склад для (площадка открытая(трубный склад)	0,1 м³	Металлический контейнер	Отработанные люминесцентные лампы	Раз в 6 месяцев

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

	100	№2	Открытая площадка хранения металлолома	2000 м2		Металлолом	Раз в 3 месяцев
	17,072	№2	Открытая площадка хранения металлолома	2000 м2		Отработанные автошины	Раз в 3 месяцев
	2,8904	№ 2	На площадке РММ	0,75 м³	Металлический контейнер.	Использованная тара под ЛКМ	1 раз в месяц

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

	7,50	№ 2	Площадка для временного хранения отходов	600 кг	Металлический контейнер	Отработанное масло	1 раз в 3 месяцев
	0,1046	№ 2	Площадка для временного хранения отходов	0,25м3	Металлический контейнер	Промасленные фильтры	1 раз в 6 месяцев
3.Площадка на территории УПН:							
	16,8	№ 3	АБК УПН	0,2 м3 и 0,75 м³	Металлический контейнер, огражден	ТБО и пластиковая тара	Раз в 4 дня.

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

	7,657	№ 3	Столовая АБК УПН	0,2 м3	Металлический контейнер, огражден	Пищевые отходы	Раз в 4 дня.
4.ПСН Каратурун Морской							
	9,59	№ 4	ПСН Каратурун Морской	0,75 м³	Металлический контейнер, огражден с 3-х сторон	ТБО	Раз 10 дней
	1,084	№ 4	АБК ПСН	0,90 м³	Сетчатый контейнер, огражден с 3-х сторон	Пластико-вые отходы.	Раз в 6 дней
1. Площадка временного хранения отходов м/р Каратурун Морской							

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

	13,5	№ 5	Склад ТОК (трубный склад)	4 м2	Открытая площадка	Деревянные поддоны	1 раз в 6 месяцев
	13,585	№5	Площадка для временного хранения отходов	185 шт	Открытая площадка	Тара из под хим.реагентов в (пластик)	1 раз в 6 месяцев
	2,2	№ 5	Площадка для временного хранения отходов	30 шт	Открытая площадка	Тара из под хим.реагентов в (металл)	1 раз в 6 месяцев

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

		1,955	№ 5	Площадка для временного хранения отходов	30 шт	Открытая площадка	Тара из под масла	1 раз в 6 месяцев
		120,0	№ 5	На скважине	0,75 м³	Металлическая емкость	Отходы абразивного песка	1 раз в месяц
		181,3664	№ 5	На скважине	1,0 м³	Металлический контейнер.	Нефтешлам	2 раза в месяц

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

	60,0	№ 5	Площадка для временного хранения отходов	0,7 м³	Металлический контейнер	Замазученный грунт	2 раза в месяц
	90,0	№ 5	Площадка для временного хранения отходов	0,75 м³	Металлический контейнер	Строительные отходы	1 раз в 6 месяцев
6. КРС м/р Каратурун Морской							

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ
КАРАТУРУН МОРСКОЙ ТОО «БУЗАЧИ НЕФТЬ» НА 2025-2026 Г.Г.

	20,0	№ 6	На скважине	0,3 м3	Металлическая емкость	Цементные отходы при КРС	1 раз в 6 месяцев
	920,64	№ 5	На скважине	40 м3	емкость	ОПС	2 раза в месяц
	1,0	№ 5	На скважине	1 м3	Металлическая емкость	Нефтезагрязненная пленка (Замазученная)	1 раз в 6 месяцев

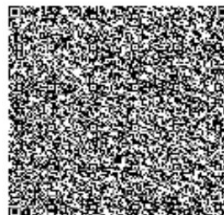
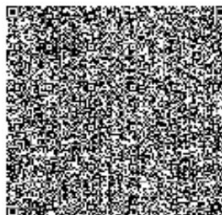
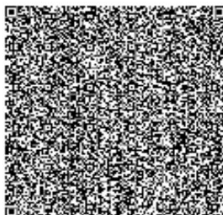
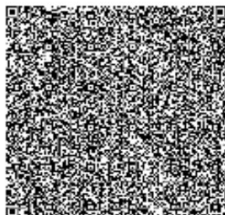
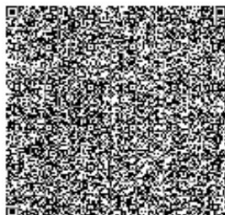


ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

07.11.2011 года

01434P

Выдана	Товарищество с ограниченной ответственностью "Рекорд Консалт" Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, Улица МАРЕСЬЕВА, дом № 91., кабинет 67., БИН: 100740003476 (полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес- идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)
на занятие	Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Особые условия	лицензия действительна на территории Республики Казахстан (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)
Примечание	Неотчуждаемая, класс 1 (отчуждаемость, класс разрешения)
Лицензиар	Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан. (полное наименование лицензиара)
Руководитель (уполномоченное лицо)	ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ (фамилия, имя, отчество (в случае наличия))
Дата первичной выдачи	<u>07.11.2011</u>
Срок действия лицензии	
Место выдачи	<u>Республика Казахстан</u>





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01434Р

Дата выдачи лицензии 07.11.2011 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Рекорд Консалт"

Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Улица МАРЕСЬЕВА, дом № 91., кабинет 67., БИН: 100740003476

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия
действия лицензии

лицензия действительна на территории Республики Казахстан

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

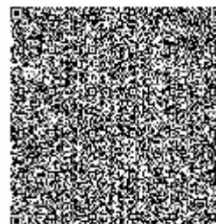
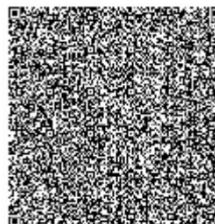
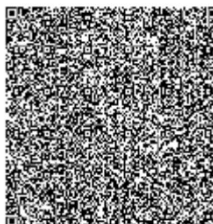
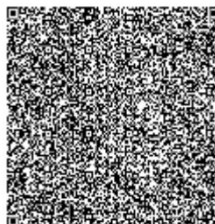
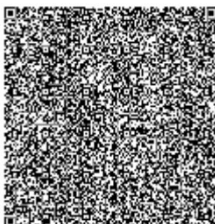
Срок действия

Дата выдачи
приложения

07.11.2011

Место выдачи

г.Астана



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қыркүйегінде Заңы 7-ші бабының 1-тармағына сәйкес қабылданған құжатпен маңызды бірік. Дәлелді құжаттың келісетін 1-ші бабының 1-тармағына сәйкес қабылданған құжатпен маңызды бірік. Дәлелді құжаттың келісетін 1-ші бабының 1-тармағына сәйкес қабылданған құжатпен маңызды бірік.