

ТОО «Астана ЭкоАудит»

ПРОГРАММА
управления отходами (ПУО)
НГДУ «Октябрьскнефть» месторождение
Северная Трува
АО «СНПС-Актобемунайгаз»
на 2022-2031 годы

Директор ТОО «АстанаЭкоАудит»



Г. С. Каналиева

г. Астана, 2022 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	Ф.И.О.
Директор ТОО «Астана ЭкоАудит»		Г. С. Каналиева
Ответственный исполнитель		Жумадилова А.З.
Исполнитель проекта		Рамазанова А. Г.

Содержание

	Введение	4
1.	Термины и определения	5
2.	Вводная информация	7
2.1	Общие сведения о предприятии	7
2.2	Краткая характеристика НГДУ «ОН» месторождение «Северная Трува»	11
2.3	Сведения о местах временного складирования отходов	12
3.	Анализ текущего состояния управления отходами на предприятии	13
4.	Цель, задачи и целевые показатели	21
5.	Основные направления, пути достижения поставленной цели и соответствующие меры	23
5.1.	Обоснование лимитов накопления отходов	23
6.	Необходимые ресурсы	24
7.	План мероприятий по реализации Программы	24
8.	Список используемых нормативных документов	28
	Приложения	29
1	Лицензия на природоохранное проектирование и нормирование	
2	Состав отходов	
3	Лимиты накопления отходов	

1. Введение

Настоящая Программа управления отходами разработана для Нефтегазодобывающего управления «Октябрьскнефть» (НГДУ «ОН») месторождение Северная Трува АО «СНПС-Актобемунайгаз» во исполнение статьи 335 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI.

Программа управления отходами (далее Программа) разработана ТОО «АстанаЭкоАудит» по лицензии **01821Р** от **15.03.2016** г., выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан (приложение 1). Основанием для разработки Программы управления отходами АО «СНПС-Актобемунайгаз» является договор №2909Р от 02.08.2021 г. между ТОО «АстанаЭкоАудит» и АО «СНПС-Актобемунайгаз».

Программа разработана на 10 лет (2022-2031 гг.) с применением следующих принципов иерархии согласно статье 329 ЭК РК:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

Управление отходами в АО «СНПС-Актобемунайгаз» осуществляется централизованно, Программа распространяется на все объекты (подразделения) Компании.

Адрес исполнителя: ТОО Астана ЭкоАудит»

м/ж: Астана қ. Қабанбай батыр к-сі, 7/2, 2

тел.: 8 (7172) 255-133, сот: 8 (778) 610-99-38

Адрес заказчика: АО «СНПС «Актобемунайгаз»

г. Актобе, пр. 312 Стрелковой дивизии, 3

тел.: 8 (7132) 76-67-08, факс: 8 (7132) 96-69-25

1.1. Термины и определения

1. **Под отходами** понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть либо подвергает операциям по удалению или восстановлению, согласно статье 317 [1].
2. **Под сбором отходов** понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление, согласно статье 321 [1].
3. **Под накоплением отходов** понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления, согласно статье 320 [1].
4. **Восстановлением отходов** признается любая операция, направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции, включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики, согласно статье 323 [1]. К операциям по восстановлению отходов относятся: 1) подготовка отходов к повторному использованию; 2) переработка отходов; 3) утилизация отходов.
5. **Удалением отходов** признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию), согласно статье 325 [1].
6. **Захоронение отходов** – складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия, согласно статье 325 [1].
7. **Уничтожение отходов** – способ удаления отходов путем термических, химических или биологических процессов, в результате применения которого существенно снижаются объем и (или) масса и изменяются физическое состояние и химический состав отходов, но который не имеет в качестве своей главной цели производство продукции или извлечение энергии, согласно статье 325 [1].
8. **Под сортировкой отходов** понимаются операции по разделению отходов по их видам и (или) фракциям либо разбору отходов по их компонентам, осуществляемые отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению, согласно статье 326 [1].

9. **Под обработкой отходов** понимаются операции, в процессе которых отходы подвергаются физическим, термическим, химическим или биологическим воздействиям, изменяющим характеристики отходов, в целях облегчения дальнейшего управления ими и которые осуществляются отдельно или при накоплении отходов до их сбора, в процессе сбора и (или) на объектах, где отходы подвергаются операциям по восстановлению или удалению, согласно статье 326 [1].
10. **Под обезвреживанием отходов** понимается механическая, физико-химическая или биологическая обработка отходов для уменьшения или устранения их опасных свойств, согласно статье 326 [1].

2. Вводная информация

2.1 Общие сведения о предприятии

Основным видом деятельности АО «СНПС-Актобемунайгаз» является добыча нефти и газа, капитальный ремонт разведочных, эксплуатационных и других скважин, подготовка буровых площадок, испытание нефтяных и нагнетательных скважин, переработка углеводородного сырья (отделение и очистка нефти и газа). АО «СНПС-Актобемунайгаз» является крупнейшей нефтегазодобывающей компанией в Актюбинской области и владеет Лицензией на недропользование для добычи нефти, нефтяного газа и газового конденсата на месторождениях: Жанажол, Кенкияк-надсолевой/подсолевой, Северная Трува. Организационная структура АО «СНПС-Актобемунайгаз» представлена на рисунке 2.1.

Перечень структурных подразделений (объектов) АО «СНПС-Актобемунайгаз» с указанием категорий оказывающих негативное воздействие на окружающую среду согласно Экологическому Кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI:

1. Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс (ЖНГК)- I категория;
2. Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть» (НГДУ «ОН») месторождение Жанажол - I категория;
3. Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть» (НГДУ «ОН») месторождение Северная Трува- I категория;
4. Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть» (НГДУ «КН»)- I категория;
5. Управление «Актобезнергонефть» (УАЭН) - II категория;
6. Управление «Актобемунайсервис» (УАМС) - I категория;
7. Управление сбыта нефти и нефтепродуктов (УСНиНП) - II категория;
8. Управление общественного питания и торговли (УОПиТ) (полигон ТБО) - II категория;
9. Управление производственно-технического обеспечения и комплектации оборудования (УПТОиКО) — III категория;
10. Строительное управление (СУ) - III категория.

Технологически связанные между собой и расположенные на одной территории объекты ЖНГК и НГДУ «ОН» месторождение Жанажол.

Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть», НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува технологически связаны с вышеперечисленными объектами, но расположены на разных промышленных площадках.

2.2. Организационная структура АО «СНПС-Актобемунайгаз»



Рис.2.1.

2.2. Сведения о месторождении

Месторождение Северная Трува

Месторождение Северная Трува открыто в 2003 году, в административном отношении расположено на территории Мугалжарского и Байганинского районов Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшей железнодорожной станцией и районным центром является ст. Эмба. Ближайшими нефтяными месторождениями являются Жанажол (68км) и Кенкияк (113км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефтепромыслы указанных месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с городом Актобе. Через северную часть площади месторождения проходит асфальтированная дорога Жанажол-Эмба-Актобе.

Обзорная карта месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз» представлена на рисунке 2.2.

2.2. Обзорная карта месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз»



2.2. Краткая характеристика НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува

В состав действующих производственных подразделений НГДУ «Октябрьскнефть» на месторождении СТ входят:

- Цех добычи нефти и газа (ЦДНГ-3), занимающийся добычей и внутрипромысловой транспортировкой нефти;
- Комплексная нефтегазосборная станция (КНГСС);
- Цех поддержания пластового давления (ЦППД СТ), занимающиеся закачкой воды в пласт.

Внутрипромысловый сбор нефтегазовой смеси месторождения Северная Трува осуществляется по герметизированной лучевой системе, которая состоит из выкидных линий, индивидуальных для каждой скважины, автоматических групповых замерных установок (АГЗУ), нефтесборных коллекторов ($\varnothing 325 \times 12$ мм L=49 км) и комплексной нефтегазосборной станции (КНГСС) мощностью 3,5 млн. т/год, включающей в себя сепарационную установку для разделения продукции, дожимную насосную станцию (ДНС) для перекачки разгазированной нефтяной эмульсии и компрессорную станцию для перекачки газа на Жанажолский нефтегазовый комплекс (ЖНГК)

На месторождении Северная Трува эксплуатация нефтегазовых скважин осуществляется фонтанным и газлифтным способами. Для скважин, эксплуатирующихся газлифтным способом предусмотрены: газлифтная компрессорная станция (ГЛКС-2) для сжатия подготовленного газа, система распределения газа к скважинам (БГРА и УРГЛ) и газовые шлейфы к скважинам.

Продукция из добывающих скважин по выкидным линиям диаметром $\varnothing 108$ мм поступает на АГЗУ, где осуществляется поочередной замер дебита добываемой жидкости. С АГЗУ добываемая жидкость с давлением $\leq 0,7$ МПа подается на КНГСС, где производится предварительная сепарация нефтегазовой смеси на нефтяную эмульсию и газ.

Далее нефтяная эмульсия по магистральным трубопроводам диаметром $\varnothing 325/426$ мм направляется на установки сепарации нефти (УСН) ЗПН-4 первого завода. Основная часть газа по магистральному газопроводу диаметром $\varnothing 426 \times 12$ мм и $\varnothing 559 \times 12$ мм направляется с КНГСС на установки подготовки газа второго завода. Часть газа направляется через компрессорную станцию в систему компрессорного газлифта (ГЛКС-4,5,6) и используется для газлифтной добычи нефти.

КНГСС месторождения Северная Трува оснащена факельной системой высокого и низкого давления для безопасного приема и сжигания углеводородных газов при аварийных, периодических, постоянных сбросах газа и сбросах с ППК от технологических сооружений.

Система добычи и транспортировки НГС (нефтегазовая смесь) по м/р Северная Трува:

Нефтегазовая смесь через насос – компрессорные трубы поступает на устье скважины. Затем НГС со скважины направляется на АГЗУ (Автоматизированная групповая замерная установка), где происходит сбор НГС с нескольких скважин, оперативный замер добываемой жидкости и дальнейшая транспортировка на Комплексную станцию.

На КНГСС НГС проходит сепарацию в желоботрубном предварительном сепараторе, затем НГС входит в сепараторы 1-ой ступени. После сепарации нефтяная жидкость с помощью насосов внешней перекачки транспортируется по коллектору диаметром 325мм на ЗПН-4.

Газ после сепарации 1-ой ступени поступает на входной сепаратор компрессора для удаления конденсата и примеси. Далее газ поступает на компрессор для транспортировки по коллектору диаметром 426мм направляется на ГЛКС-5.

Газлифтная компрессная станция №2

Газлифтная компрессная станция №2 – производительностью по компримируемому газу 1,0 млн.м³/сут. – на базе 3-х компрессоров Ajax – Superior – предназначена для компремирования подготовленного газа и подачи на нужды газлифтной добычи нефти.

2.3. Сведения о местах временного складирования отходов

НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува имеет в своем составе:

- площадки для сбора неопасных отходов (отходов пластика и прочее),
- места с контейнерами для сбора твердых бытовых отходов.

3. Анализ текущего состояния управления отходами

В настоящее время АО «СНПС-Актобемунайгаз» разработана политика, в которой определена необходимость планирования сбора, хранения, размещения и удаления отходов, разработка единого плана управления отходами для всех этапов проведения работ, проводимых предприятием. Согласно природоохранному законодательству, производится ежегодная инвентаризация, учет и контроль над временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Принципы единой системы управления предприятия соответствуют принципам иерархии согласно статье 329 ЭК РК, и заключаются в следующем:

- идентификация образующихся отходов на месте их сбора;
- раздельный сбор с учетом целесообразного объединения видов отходов по степени и их опасности с целью оптимизации дальнейших способов удаления;
- исключение смешения сухих отходов с мокрыми;
- хранение отходов в контейнерах (емкостях) в соответствии с требуемыми условиями для данного вида отходов;
- сбор и временное складирование организуется на специально оборудованных площадках временного хранения не более 3-6 месяцев;
- по мере возможности производить вторичное использование отходов;
- обезвреживание отходов;
- удаление 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.

Виды отходов, образующихся на объекте НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува АО «СНПС-Актобемунайгаз»:

- Отработанные люминесцентные лампы;
- Отработанные масла;
- Обтирочная ветошь;
- Отработанные аккумуляторные батареи;
- Использованные шины и другие резиновые отходы;
- Замазученный грунт;
- Отработанные масляные и воздушные фильтры;

- Металлолом (черный лом, огарки сварочных электродов);
- Иловый осадок очистных сооружений;
- Промышленные отходы (фильтрующие элементы, катализаторы, керамические шарики, молекулярные сита, активированный уголь);
- Пустые бочки из-под хим. реагентов и масел;
- Нефтешлам;
- Использованная тара из-под ЛКМ;
- ТБО (коммунальные).

Сведения составе отходов, образованные за последние 3 года приведены в приложении 2 к Программе.

Сведения об объеме, средней скорости образования, классификации, способах накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов, количественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года приведены в таблицах 3.1-3.2. Качественных показатели за последние три года не представлены из-за отсутствия статистики. В перспективе планируется работа по сбору таких данных.

3.1. Сведения об образовании, классификации, способах накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов, количественные показатели текущей ситуации с отходами в динамике за последние три года

Таблица 3.1.

№ п.п	Наименование отхода	Код по классификации отходов	Образовалось в тоннах за 2018 год	Образовалось в тоннах за 2019 год	Образовалось в тоннах за 2020 год	Средняя скорость образования т/год	Способ сбора и транспортировки отходов	Способ обезвреживания, восстановления и удаления отходов
1	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	-	-	-	-	Временное складирование в производственных помещениях в специально оборудованных металлических контейнерах УПТОиКО. Вывоз транспортом подрядчика.	Передача по договору со специализированной организацией
2	Свинцовые аккумуляторы (отработанные аккумуляторные батареи)	16 06 01*	-	-	-	-	Временное складирование в производственных помещениях УПТОиКО. Вывоз транспортом подрядчика.	Передача по договору со специализированной организацией

3	Минеральные хлорированные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)	13 02 04*	-	2,97	14,352	8,661	В герметичных металлических бочках на складе временного хранения с твердым покрытием УПТОиКО. Вывоз транспортом подрядчика.	Передача по договору со специализированной организацией
4	Грунт и камни, содержащие опасные вещества (замазученный грунт)	17 05 03*	30	259	135	141,33	По мере образования сразу же вывозится транспортом на обезвреживание.	Обезвреживание на собственной установке УУЗГ на балансе НГДУ «ОН»
5	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (ветошь обтирочная)	15 02 02*	-	-	-	-	В контейнерах на специальной площадке с твердым покрытием.	Передача по договору со специализированной организацией
6	Масляные фильтры (отработанные масляные и воздушные фильтры)	16 01 07*	-	0,136	0,218	0,177	По мере образования сразу же вывозится транспортом специализированной организацией.	Передача по договору со специализированной организацией
7	Отходы очистки сточных вод (иловый осадок)	19 08 16	-	-	-	-	На специально оборудованных картах с последующим вывозом транспортом подрядчика.	Передача по договору со специализированной организацией

8	(Отработанные шины) использованные шины и другие резиновые отходы	16 01 03	-	-	-	-	Складирование на специальной площадке с твердым покрытием УПТОиКО	Передача по договору со специализированной организацией
9	Пром. отходы (отработанные молекулярные сита, катализаторы, адсорбенты и прочее)	15 02 02*	-	-	23,8	23,8	Склад временного хранения с отдельными отсеками и твердым покрытием. Вывоз транспортом подрядчика.	Передача по договору со специализированной организацией
10	Пустая тара из хим. реагентов и масла	не классифиц ируются	3,04	10,496	7,5	7,012	Складирование на специальной площадке с твердым покрытием	Передача по договору со специализированной организацией
11	Нефтешламы (от очистки сточных вод)	05 01 09*	-	-	-	-	По мере образования сразу же вывозится транспортом специализированной организацией.	Передача по договору со специализированной организацией
12	Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (нефтешламы от резервуаров)	05 01 06*	-	-	-	-	По мере образования сразу же вывозится транспортом специализированной организацией.	Передача по договору со специализированной организацией
13	Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	17 04 05	-	-	6,425	6,425	Склад временного хранения с отдельными отсеками и твердым покрытием, далее временное накопление на базе УПТОиКО.	Передача по договору со специализированной организацией

14	Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	20 03 01	32,5	56,34	44,5	44,447	Складирование в специальные контейнера, установленные на площадке с твердым покрытием. Вывоз транспортом на полигон УОПнТ для сортировки.	Сортировка ТБО на полигоне с последующей передачей по договору со специализированной организацией. Захоронение ТБО на картах полигона.
----	---	----------	------	-------	------	--------	---	--

Обозначены (*) - опасные отходы, без (*) - неопасные отходы.

3.2. Объемы образования и удаления отходов на НГДУ ОН «Северная Трува» в динамике за последние три года

Таблица 3.2.

Год	Объем образуемых отходов, тонн/год	Объем принимаемых отходов, тонн/год	Объем переданных сторонним организациям отходов, тонн/год	Объем обезвреженных отходов, тонн/год	Объем захороненных отходов, тонн/год
2018	65,54	0,000	35,54	30,000	0,000
2019	328,942	0,000	69,942	259,000	0,000
2020	231,795	0,000	96,795	135,000	0,000

В целом по НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува сохраняется незначительная тенденция увеличения объемов образования отходов, связанная с увеличением добычи и переработки. Все образуемые отходы передаются на удаление специализированным предприятиям, согласно заключенным договорам, кроме замазученного грунта и ТБО. Замазученный грунт обезвреживается на установке УУЗГ, находящейся на балансе НГДУ «Октябрьскнефть».

ТБО отправляются на сортировку и захоронение на полигон ТБО, расположенный в 0,9-1,0км на восток от вахтового поселка Жанажол и находящийся на балансе УОПиг.

В перспективе НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува имеет следующие возможности:

- уменьшение объема отходов, подлежащих захоронению за счет мероприятий по сортировке и передаче отходов на переработку специализированным организациям;
- проведение мероприятий по управлению отходами.

Угрозами в сфере управления отходами для данного предприятия является:

- аварийные ситуации, приводящие к образованию отхода – замазученный грунт.

3.3. Приоритетные виды отходов

На основе анализа вида опасности и количества отходов, экономических аспектов и доступности специализированных мощностей по обращению с отходами приоритетными видами отходов для разработки мероприятий по сокращению образования отходов, увеличению доли их восстановления являются:

- замазученный грунт
- отходы потребления (отработанные ртутные лампы, картон, бумага, отходы полиэтилена, пластиковой тары, твердые бытовые отходы).

4. Цель, задачи и целевые показатели

Цель программы - достижение установленных показателей, направленных на постепенное сокращение образуемых объемов отходов и снижения уровня опасных свойств отходов, а также отходов, подвергаемых удалению, увеличение доли восстановления отходов, снижение негативного воздействия отходов на окружающую среду.

Для достижения вышеуказанной цели поставлены следующие задачи, которые определяют пути достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами:

- учет и контроль образования отходов;
- раздельный сбор отходов;
- при возможности, снижение образования замазученного грунта;
- снижения уровня опасных свойств отходов.

4.1. Целевые показатели программы на 2022-2031 годы

Целевые показатели представлены в виде количественных (выраженных в числовой форме) или качественных значений (изменения опасных свойств; изменение вида отхода).

Показатели установлены с учетом производственных факторов, экологической эффективности, технической и экономической целесообразности и приведены в таблице 4.1.

Целевые показатели			Таблица 4.1.
№ п.п	Наименование отхода	Базовые показатели (тонн)	Целевые показатели
1	Отработанные ртутные лампы	-	Снижение уровня опасности образующихся отходов-отработанных РСЛ. Замена люминесцентных ламп на светодиодные .
2	Отработанные аккумуляторные батареи	-	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.
3	Отработанные масла	8,6	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.
4	Замазученный грунт	141,3	Обезвреживание на собственной установке утилизации грунта в объеме образования.
5	Ветошь обтирочная	-	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.
6	Отработанные масляные и воздушные фильтры	0,17	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.
7	Иловый осадок	-	Передача по договору со специализированной организацией в объеме образования.
8	Использованные шины и другие резиновые отходы	-	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.
9	Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	6,42	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.
10	Отходы пластика	-	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.
11	Пром. отходы (отработанные молекулярные сита, катализаторы, адсорбенты и прочее)	23,8	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.
12	Пустая тара из хим. реагентов и масла	7,01	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.

13	Нефтьшлам	-	Передача на переработку по договору со специализированной организацией в объеме образования, ежегодно.
14	Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	44,45	Снижения объема образования ТБО за счет отдельного сбора отходов

5. Основные направления, пути достижения поставленной цели и соответствующие меры

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;
- паспортизация опасных отходов;
- 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. Реализация плана мероприятий по реализации Программы управления отходами АО «СНПС-Актюбемунайгаз» на 2022 -2031 гг..

5.1. Обоснование лимитов накопления и захоронения отходов

Все отходы, кроме ТБО (подлежащих захоронению на полигоне), планируется передавать специализированным организациям, согласно графикам заключенных договоров. Письмом №12-Э-5а-181 от 20 августа 2021 года АО «СНПС-АКТЮБЕМУНАЙГАЗ» заверило, что в местах временного складирования отходов на 2022-2031 годы не планируется накопление отходов более 3-6 месяцев. Для обоснования лимитов накопления разработчиком Программы предлагается следующие подходы:

1. В случае, если отход подвергается движению ежемесячно/ежеквартально, то принят объём накопления - 50 % от средней скорости образования в тонн/год. Например: отработанные масла, отработанные фильтры.
2. В случае, если отход подвергается движению 1-2 раза за полугодие, то принят объём накопления - 100 % от средней скорости образования в тонн/год. Например: иловый осадок, отработанные лампы.

Под движением отходов понимается операции с отходами (привоз, складирование, вывоз) с целью передачи их на обработку, обезвреживание, удаление или восстановление специализированному предприятию. Лимиты накопления отходов на период действия Программы представлены в приложении 3.

Лимиты захоронения отходов не установлены, так как нет полигона отходов.

6. Необходимые ресурсы и источники их финансирования

Для реализации Программы управления отходами АО «СНПС-Актотемунгаз» содержит необходимые экономические, материально-технические и трудовые ресурсы. Предприятие планирует финансирование мероприятий из собственных средств.

7. План мероприятий по реализации Программы

План мероприятий является составной частью Программы и содержит совокупность действий/мероприятий, направленных на полное достижение цели и задач Программы, с указанием показателей результатов по мероприятиям (ожидаемые мероприятия), с определением сроков, исполнителей, формы завершения, необходимых затрат на реализацию программы и источников финансирования.

План мероприятий по реализации Программы управления отходами НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува АО «СНПС-Актотемунгаз» на 2022-2031 гг. представлен в таблице 7.1.

Данный план включает организационные, экономические, научно-технические и другие мероприятия, результат реализации которых приведет к сокращению роста объемов образуемых отходов, постепенному сокращению захоронения отходов и уменьшению негативного влияния отходов на окружающую среду и здоровье людей.

Разработчик Программы считает, что запланированными мероприятиями будет достигнуты поставленные цели и задачи. Мероприятия запланированы с учетом приоритетными видов отходов исходя из существующих технических и финансовых возможностей.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора
АО «СНПС-Актотомунайгаз»
Начальник НГДУ «Октябрьскнефть»
Бекенов Р.Х.
2022г.



**План мероприятий по реализации Программы управления отходами НГДУ «ОН»
месторождение Северная Трува «СНПС-Актотомунайгаз»**

Таблица 7.1.

№ п/п	Мероприятия	Ожидаемый результат (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. 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.	НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува АО «СНПС- Актотомунайгаз»	2022 -2031 гг.	Не требуются	Не требуются
2.	Заключение договоров на утилизацию образующихся промышленных отходов.	Учет и контроль образующихся отходов.	Вывоз отходов в специализированные организации	НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува АО «СНПС- Актотомунайгаз»	2022 -2031 гг.	272 000	Собственные средства

3.	Противо - аварийные мероприятия при добычи нефти (слежение за фланцевыми соединениями, своевременная замена оборудования, бетонирование площадок).	Снижение объемов образования замазученного грунта	Уменьшение отходов замазученного грунта	НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува АО «СНПС-Актотемунайгаз»	2022 -2031 гг.	-	Собственные средства
4.	Организация системы раздельного сбора твердых бытовых отходов. Установка контейнеров для раздельного сбора пластиковых бутылок. Установка сетчатых контейнеров для макулатуры (картон, бумага) и других видов отходов	Снижение объема захоронения неотсортированных отходов на полигоне ТБО	Сокращение объемов захораниваемых ТБО.	НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува АО «СНПС-Актотемунайгаз»	2022-2025г.	-	Собственные средства
5.	Приобретение и замена люминесцентных ламп на светодиодные	Снижение уровня опасности образующихся отходов-отработанных РСЛ.		НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува АО «СНПС-Актотемунайгаз»	2022-2025г.г.	775 149	Собственные средства
6.	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	НГДУ «ОН» месторождение Северная Трува АО «СНПС-Актотемунайгаз»	2022 -2031 гг.	-	Собственные средства
ИТОГО:						1 047 149	

8. Список используемых нормативных документов

При разработке Программы использовались следующие нормативные документы:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI.
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. Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов, утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206.
5. РНД 03.1.0.3.01-96 Порядок нормирования объёмов образования и размещения отходов производства.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

16004760



ЛИЦЕНЗИЯ

15.03.2016 года

01821P

Выдана Товарищество с ограниченной ответственностью "АстанаЭкоАудит"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, УЛИЦА ТАХА ХУСЕЙНА, дом № 9, кабинет 305., БИН: 150340025075

(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

(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)

ЖОЛДАСОВ ЗУЛФУХАР САНСЫЗБАЕВИЧ

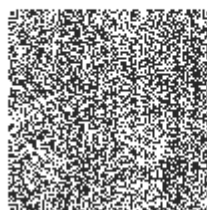
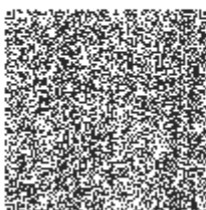
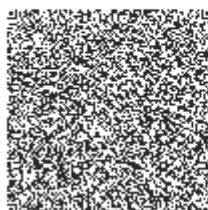
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи **11.12.2015**

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г.Астана



Приложение 2

Состав отходов

№ п.п	Наименование отхода	Состав отхода, концентрация, мг/кг, (%)
1	Отработанные люминисцентные (ртутные) лампы	стекло - 920000, ртуть - 480, алюминий -16930, медь -1740, никель -680, платина -60, вольфрам -120, люминофор элс 580-в - 3000, гетенакс - 3000, железо -41000, мастика -13000
2	Отработанные аккумуляторные батареи	текстолит -400000, сульфат свинца(II) - 50000, свинец -550000
3	Отработанные масла	нефтепродукты (минеральное масло) -969000, взвешенные вещества (механические примеси) -86600, вода -10500, железо - 417, никель -3,7, свинец - 16,6
4	Замазученный грунт	плотный остаток (грунт из смеси кварца, кальцита и других горных пород)-689056, нефтепродукты-320016, железо-9500
5	Ветошь обтирочная	ткань-707000,нефтепродукты-293000
6	Отработанные масляные и воздушные фильтры	нефтепродукты(масло минеральное)-49,56,картон-622400,металл(железо)-186900,полимеры(пластик)-127840
7	Иловый осадок	Плотный остаток (ил очистных сооружений), взвешенные вещества, железо, нефтепродукты, вода
8	Использованные шины и другие резиновые отходы	сталь углеродистая-40000,синтетический каучук-960000
9	Металлолом (лом черных металлов, стружка, огарки электродов)	сталь(сплав железа, хрома и марганца),железо-300000,железо-700000
10	Отходы пластика	Полимеры-1000000
11	Пустые тары из- под хим. реагентов и масел	полимеры-970683,мономеры-10800,сложные эфиры-18400,железо-73,0,медь-44,0
12	Пром. отходы (отработанные молекулярные сита, катализаторы, адсорбенты и прочее)	плотный остаток-840000, в том числе;SiO ₂ -141100,Al ₂ O ₃ -546000,Fe ₂ O ₃ -4610,MnO-190,CaO-6080,K ₂ O-9500,MgO-2350,Na ₂ O-6240,P ₂ O ₅ -510,Co-10120,Mo-27820,TiO ₃ -77590,присутствует деминерализованная вода-160000
13	Нефтешламы (от очистки сточных вод, резервуаров)	плотный остаток (смесь барита,кальцита и других горных пород)-441200,нефтепродукты-477200,парафины-52500,железо-8300,органика-248,71,присутствует вода-31400мг/кг
14	Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	пищевые отходы-178000, целлюлоза-397000,полиэтилен-245000,железные изделия-3000,стекло-4000,алюминиевые изделия-7000,ткань-6000,твердый остаток (смет)-160000

Приложение 3

Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть» (НГДУ «ОН») месторождение Северная Трува- I категория

Лимиты накопления отходов на 2022 -2031годы (ежегодно)

Наименование отходов	Объем накопленных на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего		2953,1
Опасные отходы		
Отработанные ртутные лампы	0	0,2
Отработанные масла	0	20,0
Отработанные масляные и воздушные фильтры	0	10,0
Замазученный грунт	0	1 000
Отработанные аккумуляторные батареи	0	0,2
Нефтешлам очистки резервуаров, аппаратов и оборудования	0	600
Нефтешлам очистки сточных вод	0	500
Пром. отходы (отработанные молекулярные сита, катализаторы, адсорбенты и прочее)		25,0
Ветошь обтирочная	0	0,7
Не опасные отходы		
Иловый осадок	0	700
Использованные шины и другие резиновые отходы	0	5,0
Отходы пластика	0	1,0
Металлолом (лом четных металлов, стружка, огарки электродов)	0	30,0
Отходы при эксплуатации офисной техники (принтеры, компьютеры, картриджи)	0	0,5
Лом электронного оборудования (включая отработанные светодиодные лампы)	0	0,5
Смешанные коммунальные (твердые бытовые) отходы (ТБО)	0	50,0
Зеркальные		
Пустая тара из хим. реагентов и масла	0	10,0