



ТОО «Asia consult»

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Управления сбыта нефти и
нефтепродуктов АО «СНПС-Актобемунайгаз»

Цуй Сыдун

Цуй Сыдун

(подпись)

« ____ »

(дата)

2026 г.

**ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ (ПУО)
ДЛЯ ОБЪЕКТА
АО «СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ»:
«ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ
ПРОТЯЖЕННОСТЬЮ 9400 М ОТ АГРС «ЖАГАБУЛАК ДО
ГРП СЕЛА ЖАГАБУЛАК»
НА 2026-2035 ГГ.**

Директор ТОО «Asia consult»



Бижанов А.З.
Бижанов А.З.

Актобе 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	Ф.И.О.
Директор организации		Бижанов А.З.
Инженер-эколог		Захарова Н.Г.

Содержание

	Введение	5
1.	Термины и определения	6
2.	Вводная информация	8
2.1	Общие сведения	8
2.2	Организационная структура АО «СНПС-Актобемунайгаз»	11
2.3	Сведения о полигоне и местах временного складирования отходов	12
3.	Анализ текущего состояния управления отходами	13
4.	Цель, задачи и целевые показатели	17
5.	Основные направления, пути достижения поставленной цели и соответствующие меры	18
5.1.	Обоснование лимитов накопления и захоронения отходов	19
6.	Необходимые ресурсы	20
7.	План мероприятий по реализации Программы	21
8.	Список используемых нормативных документов	24
	Приложения	
1	Лицензия на природоохранное проектирование и нормирование	
2	Лимиты накопления отходов	

1. ВВЕДЕНИЕ

Настоящая Программа управления отходами разработана для объектов газопровода высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак» до ГРП села Жагабулак, Управления сбыта нефти и нефтепродуктов АО «СНПС-Актобемунгаз» во исполнение статьи 335 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI.

Программа управления отходами (далее Программа) разработана ТОО «Asia consult» (лицензия №01206Р от 08.02.2008 г., выдана Министерством энергетики Республики Казахстан) (приложение 1).

Программа управления отходами для объектов газопровода высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак» до ГРП села Жагабулак, Управления сбыта нефти и нефтепродуктов (УСНиНП) АО «СНПС-Актобемунгаз» разрабатывается с целью получения экологического разрешения на воздействие.

Программа разработана на 10 лет (2026-2035 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.

Адрес заказчика: АО «СНПС-Актобемунгаз» г. Актобе, пр-т. 312 Стрелковой дивизии 3 e-mail: munaygaz@cnpc-amg.kz тел/факс: +7 (7132) 966810	Адрес разработчика: ТОО «Asia consult г. Актобе, ул. Санкибай батыра, д.1/ оф. ,320. e-mail: asiaconsult@bk.ru тел/факс: 8 (7132) 55-76-20 моб. 8771 908 9999
--	--

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

Наименование предприятия: Управление сбыта нефти и нефтепродуктов АО «СНПС-Актобемунайгаз»

Вид деятельности: оптовая торговля сырой нефтью и попутным газом.

Почтовый адрес оператора: 030000, РК, Актыобинская область, г. Актобе, район Астана, проспект 312 стрелковой дивизии 3

Количество площадок: 5.

Режим работы круглогодичный.

Описание трассировки границы СЗЗ по 8 (восемь) румбам:

От кранового узла № 1 на расстоянии 11 км в юго-восточном направлении расположено село Шенгелши, являющееся ближайшим населённым пунктом к рассматриваемому участку трассы газопровода. После указанного населённого пункта трасса газопровода проходит вне зон жилой застройки, промышленных предприятий, сельскохозяйственных объектов и иных хозяйственных сооружений. Дальнейший маршрут прокладки газопровода проложен вдоль существующей автомобильной дороги.

Крановый узел № 2 расположен за рекой Эмба по ходу трассы газопровода. После пересечения реки Эмба территория, на которой размещён крановый узел № 2, не примыкает к жилой застройке, промышленным объектам, сельскохозяйственным угодьям или иным объектам инфраструктуры. Участок характеризуется как удалённый от населённых пунктов и антропогенной деятельности, что снижает техногенную нагрузку и риски воздействия на окружающую среду.

От газораспределительного пункта (ГРП) п. Жагабулак на расстоянии 95 метров в южном направлении расположен посёлок Жагабулак, включающий жилую застройку и объекты проживания населения. В непосредственной близости к ГРП размещён крановый узел № 3, предназначенный для оперативного перекрытия и регулирования подачи газа на данном участке сети.

От участка перехода газопровода через реку Жем на расстоянии 380 м расположена русловая часть реки Жем. Ближайшим населённым пунктом является село Жагабулак, находящееся на расстоянии 470 м в юго-западном направлении от места перехода через реку. Территория между переходом газопровода и населённым пунктом не содержит иных жилых или производственных объектов.

Краткое описание технологического процесса.

Газ подается от магистрального газопровода «Жанажол–Актобе» на автоматизированную газорегуляторную станцию (АГРС) п. Жагабулак под давлением 3,0 МПа. На входе станции осуществляется первичная проверка физических параметров газа — давления, температуры и состава, а также его очистка от механических примесей, конденсата и влаги с использованием фильтров грубой и тонкой очистки, а также сепараторов конденсата. Это необходимо для защиты оборудования и трубопроводов низкого давления от загрязнений и для обеспечения бесперебойной эксплуатации системы.

Далее газ направляется на блок редуцирования давления, где осуществляется плавное снижение давления с 3,0 МПа до 0,5 МПа с помощью редуцирующих клапанов высокого давления. Блок редуцирования оснащен автоматической системой регулирования, которая поддерживает заданное давление на выходе независимо от колебаний давления на входе, что обеспечивает стабильность подачи газа в распределительный газопровод. Одновременно в блоке редуцирования осуществляется контроль расхода и температуры газа, а также мониторинг аварийных параметров для своевременного срабатывания защитных устройств.

После редуцирования газ проходит через систему контроля и безопасности, включающую датчики давления, температуры, расхода, а также аварийные запорные клапаны и предохранительные устройства, которые предотвращают возникновение аварийных ситуаций и обеспечивают безопасную эксплуатацию газопровода. На этом этапе осуществляется и подготовка данных для автоматизированного диспетчерского контроля технологического процесса, что позволяет дистанционно управлять подачей газа и своевременно реагировать на отклонения параметров.

Газ с давлением 0,5 МПа поступает в газопровод от АГРС до ГРП п. Жагабулак длиной 9,4 км и диаметром 159 мм. Газопровод оборудован устройствами контроля давления и расхода газа, а также системами сигнализации утечек и аварийного отключения. Трубопровод проложен с соблюдением всех норм безопасности, включая защиту от коррозии и механических повреждений.

На газорегуляторном пункте (ГРП) п. Жагабулак газ проходит дополнительное регулирование давления и подготовки к распределению на сеть низкого давления, предназначенную для жилых домов, объектов социальной инфраструктуры и промышленных потребителей. ГРП обеспечивает стабильное давление в сети, автоматический контроль утечек и аварийное перекрытие подачи газа в случае аварийных ситуаций.

Весь технологический процесс от АГРС до ГРП контролируется автоматизированной системой управления, которая позволяет вести мониторинг давления, расхода, температуры газа, фиксировать аварийные ситуации, вести протоколирование событий и дистанционно управлять запорной арматурой. Система обеспечивает надежное, безопасное и непрерывное снабжение газом конечных потребителей при соблюдении всех нормативов и требований безопасности.

2.2. Организационная структура АО «СНПС-Актобемунайгаз»



Рис.2.1.

Сведения о местах временного складирования отходов

На данном объекте для временного складирования отходов из-под тары лакокрасочных материалов (ЛКМ) предусмотрено специально оборудованное место.

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;
- отдельный 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 участках газопровода высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак» до ГРП села Жагабулак:

- Тара из под ЛКМ

Сведения составе отходов, образованные за последние 3 года приведены в таблице .

Состав отходов

№ п.п	Наименование отхода	Состав отхода, концентрация, мг/кг, (%)
1	Тара из под ЛКМ	-металлическая и/или пластиковая тара — 850 000–950 000 мг/кг; -остатки лакокрасочных материалов (смолы, пигменты, наполнители) — 30 000–100 000 мг/кг; -остатки органических растворителей (ксилол, толуол, уайт-спирит и др.) — 5 000–30 000 мг/кг; -прочие добавки и загрязнения — до 10 000 мг/кг.

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 показателей (изменения опасных свойств; изменение вида отхода; агрегатного состояния) в динамике за 3 года не представлено, так как указанные изменения на участках данного объекта не проводились.

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 Классификатору отходов	Образовалось в тоннах за 2023 год	Образовалось в тоннах за 2024 год	Образовалось в тоннах за 2025 год	Средняя скорость образования т/год	Способ сбора и транспортировки отходов	Способ обезвреживания, восстановления и удаления отходов
1	Тара из под ЛКМ	08 01 11*	0,63	0,63	0,63	0,63	Складирование в специальных оборудованных местах.	Передача по договору со специализированной организацией.

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

3.2. Объемы образования и удаления отходов 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 захороненных отходов, тонн/год
2023	0,63	-	0,63	-
2024	0,63	-	0,63	-
2025	0,63	-	0,63	-

В целом по участкам газопровода высокого давления протяженностью 9400 м от АГРС «Жагабулак до ГРП села Жагабулак» сохраняется тенденция снижения объемов образования отходов от собственной деятельности, а также в связи с сокращением объемов принимаемых отходов от подрядных организаций.

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:

- оптимизация системы учета и контроля на всех этапах технологического цикла отходов;

4.1. Целевые показатели программы на 2026-2035 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	Тара из под ЛКМ	0,33	Передача по договору со специализированной организацией.

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

Цель политики АО «СНПС-Актобемунайгаз» в области обращения с отходами состоит в максимальном снижении отрицательных воздействий отходов на окружающую среду на основе совершенствования методов управления отходами, минимизации количества образования отходов, снижения уровня их опасности.

Управление отходами производства и потребления в АО «СНПС-Актобемунайгаз» является неотъемлемой частью общей системы административного управления компании, обеспечивающей комплексный подход к решению проблем экологически безопасного удаления, обезвреживания и утилизации отходов.

Управление отходами ведется компанией в соответствии с требованиями законодательства в области качества, охраны окружающей среды, охраны здоровья и техники безопасности.

Система управления отходами производства и потребления АО «СНПС-Актобемунайгаз» предусматривает:

- обеспечение производственного контроля над процессом обращения с отходами;
- разработку и утверждение распорядительных документов по определению функций, должностных лиц и персонала, ответственных за осуществление обращения с отходами (включая учет и контроль);
- разработку и утверждение технической и технологической документации предприятия по обращению с отходами;
- оборудование и содержание площадок (мест) накопления отходов в соответствии с экологическими и санитарно-гигиеническими требованиями РК;
- получение разрешительных документов (в случае необходимости);
- регистрацию информации об отходах в журналах учета движения отходов, своевременная сдача отчетности.

Координатором Программы управления отходами производства и потребления АО «СНПС-Актобемунайгаз» является эколог, ответственный за реализацию экологической политики предприятия с использованием оперативной отчетности.

Ответственным лицом, обеспечивающим организацию системы регулярного сбора, накопления и своевременного вывоза отходов; контроль источников образования отходов, учет и документирование потока движения отходов; контроль порядка накопления отходов.

Согласно должностным обязанностям за обращение с отходами, специалисты всех уровней АО «СНПС-Актобемунайгаз» ответственны за функционирование общей системы управления отходами в пределах своих полномочий.

Действия персонала в отношении достижения целевых показателей предусматривают:

- Периодическую оценку результатов Программы управления отходами и определение ее эффективности;
- Анализ намеченных и достигнутых показателей в плановых периодах;
- Выделение необходимых средств для достижения плановых показателей.

5.1. Обоснование лимитов накопления и захоронения отходов

В качестве исходных данных для определения объема образования и временного обращения с отходами приняты: утвержденные нормы расхода сырья и материалов на предприятии, методические документы по нормированию отходов, планы по расширению компании.

Норма образования отхода определяется по формуле:

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

где M_i - масса i -го вида тары, т/год; n - число видов тары; $M_{кi}$ - масса краски в i -ой таре, т/год; α_i - содержание остатков краски в i -той таре в долях от $M_{кi}$ (0.01-0.05).

$$N = 0,12 \cdot 4 + 3 \cdot 0,05 = 0,63 \text{ т/год}$$

Объем образования тары из-под ЛКМ составит **0,63 т/год**.

6. Необходимые ресурсы и источники их финансирования

Для реализации Программы управления отходами АО «СНПС-Актобемунгаз» 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 УСНИП АО «СНПС-Актобемунайгаз» на 2026-2035 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.

План мероприятий по реализации Программы управления отходами УСНиНП АО «СНПС-Актобемунайгаз»

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.	УСНиНП АО «СНПС-Актобемунайгаз»	2026 -2035 гг.	Не требуются	Не требуются
2.	Заключение договоров на переработку образующихся отходов.	Переработка образующихся отходов.	Вывоз отходов в специализированные организации	УСНиНП АО «СНПС-Актобемунайгаз»	2026 -2035 гг.		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	УСНиНП АО «СНПС-Актобемунайгаз»	2026 -2035 гг.		Собственные средства
ИТОГО:							

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.
6. Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 261 «Об утверждении Правил разработки и утверждения лимитов накопления и лимитов захоронения отходов, представления и контроля отчетности об управлении отходами».



ЛИЦЕНЗИЯ

01206P

Выдана	Товарищество с ограниченной ответственностью "Asia consult" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, УЛИЦА НЕКРАСОВА, дом № 79, 62, БИН: 070740008637 <small>(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)</small>
на занятие	Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды <small>(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</small>
Особые условия	<small>(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)</small>
Примечание	Неотчуждаемая, класс I <small>(отчуждаемость, класс разрешения)</small>
Лицензиар	Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан. <small>(полное наименование лицензиара)</small>
Руководитель (уполномоченное лицо)	<small>(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))</small>
Дата первичной выдачи	
Срок действия лицензии	
Место выдачи	г.Астана



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01206Р

Дата выдачи лицензии 08.02.2008 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 "Asia consult"

030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, УЛИЦА НЕКРАСОВА, дом № 79, 62, БИН: 070740008637

(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

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

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

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

Номер приложения

Срок действия

Дата выдачи приложения

08.02.2008

Место выдачи

г.Нур-Султан

Приложение 2

Лимиты накопления отходов на 2026-2035 год

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	0	0,63
в том числе отходов производства	0	0,63
отходов потребления	0	0
Опасные отходы		
Тара из под ЛКМ	0	0,63
Не опасные отходы		
-	-	-
Зеркальные		
-	-	-

