

**Раздел охраны окружающей среды (РООС)
для для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1**

Индивидуальный предприниматель



Тагиберген А.Н.

2022 г.

Содержание

ВВЕДЕНИЕ	4
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАЙОНЕ РАБОТ	6
ХАРАКТЕРИСТИКА НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	6
1. Оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха	14
Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия деятельности на ОС	
Характеристика современного состояния воздушной среды	
Источники и масштабы расчетного химического загрязнения: при предусмотренной проектом максимальной загрузке оборудования, а также при возможных залповых и аварийных выбросах. Расчеты ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха проводятся с учетом действующих, строящихся и намеченных к строительству предприятий (объектов) и существующего фонового загрязнения	
Внедрение малоотходных и безотходных технологий.	
Определение нормативов допустимых выбросов ЗВ для объектов для объектов I и II категорий	
Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, произведенные с соблюдением ст. 202 Кодекса в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории	
Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	
Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	
Мероприятия по регулированию выбросов вредных веществ в атмосферу на период НМУ	
2. Оценка воздействий на состояние вод	51
Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности на период строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды. Характеристика источника водоснабжения, его хозяйственное использование, местоположение водозабора, его характеристика	
Водный баланс объекта, с обязательным указанием динамики ежегодного объема забираемой свежей воды, как основного показателя экологической эффективности системы водопотребления и водоотведения	
Поверхностные воды	
Гидрографическая характеристика территории. Характеристика водных объектов, потенциально затрагиваемых намечаемой деятельностью.	
Оценка воздействия намечаемого объекта на водную среду в процессе его строительства и эксплуатации, включая возможное тепловое загрязнение водоема и последствия воздействия отбора воды на экосистему	
Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на поверхностные водные объекты	
Подземные воды	
Гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод	
Оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения	
Анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод	
Обоснование мероприятий по защите подземных вод от загрязнения и истощения	
Рекомендации по организации производственного мониторинга воздействия на подземные воды	
Определение нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ для объектов I и II категорий	
Расчеты количества сбросов ЗВ в окружающую среду, произведенные с соблюдением п.4 ст. 216 Кодекса, в целях заполнения декларации о воздействии на ОС для объектов III категории	
3. Оценка воздействий на недра	53
Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия намечаемого объекта. Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы	
Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий	
4. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления	55
Виды и объемы образования отходов	
Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления.	
Рекомендации по управлению отходами: накоплению, сбору, транспортировке, восстановлению (подготовке отходов к повторному использованию, переработке, утилизации отходов) или удалению (захоронению, уничтожению), а также вспомогательным операциям: сортировке, обработке, обезвреживанию); технологии по выполнению указанных операций	
Виды и количество отходов производства и потребления, подлежащих включению в декларацию о воздействии на окружающую среду	
5. Оценка физических воздействий на окружающую среду	58

Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий	
Характеристика радиационной обстановки в районе работ, выявление природных и техногенных источников радиационного загрязнения	
6. Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы	61
Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, намечаемой для размещения объекта и прилегающих хозяйств в соответствии с видом собственности, предлагаемые изменения в землеустройстве, расчет потерь сельскохозяйственного производства и убытков собственников земельных участков и землепользователей, подлежащих возмещению при создании и эксплуатации объекта	
Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта	
Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров.	
Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы.	
Организация экологического мониторинга почв	
7 Оценка воздействия на растительность	63
Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта.	
Ожидаемые изменения в растительном покрове	
Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры, в том числе по сохранению и улучшению среды их обитания	
Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, а также по мониторингу проведения этих мероприятий и их эффективности	
8. Оценка воздействий на животный мир	65
Исходное состояние водной и наземной фауны. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных	
Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность фауны, ее генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных в процессе строительства и эксплуатации объекта, оценка адаптивности видов	
Возможные нарушения целостности естественных сообществ, среды обитания, условий размножения, воздействие на пути миграции и места концентрации животных, сокращение их видового многообразия в зоне воздействия объекта, оценка последствий этих изменений и нанесенного ущерба окружающей среде	
Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, мониторинг проведения этих мероприятий и их эффективности (включая мониторинг уровней шума, загрязнения окружающей среды, неприятных запахов, воздействий света, других негативных воздействий на животных)	
Оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения	
9. Оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения.	66
10. Оценка воздействий на социально-экономическую среду	67
Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности. Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения	
Влияние намечаемого объекта на регионально-территориальное природопользование	
Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях)	
Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате намечаемой деятельности	
Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности	
11. Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе	68
Ценность природных комплексов	
Комплексная оценка последствий воздействия на ОС при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта	
Вероятность аварийных ситуаций (с учетом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), при этом определяются источники, виды аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия	
Прогноз последствий аварийных ситуаций для окружающей среды (включая недвижимое имущество и объекты историко-культурного наследия) и население	
Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий	
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	72
ПРИЛОЖЕНИЯ	73

Введение

Раздел охраны окружающей среды для ТОО «Ак-Руно», расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1, выполнен в соответствии с требованиями Законов Республики Казахстан «Экологический кодекс РК» от 2 января 2021 г. и согласно «Инструкция по организации и проведению экологической оценки от 3 августа 2022 г. № 280.

Согласно ст. 49 Экологического Кодекса РК от 02.01.2021 г. на данном этапе проводится оценка в упрощённом порядке.

ТОО «Ак-Руно» действующее предприятие, оказывает услуги сдачи в аренду недвижимого имущества, а также аренды помещений административного здания и помещения складов расположенных по адресу г.Актобе, пр. Санкибай батыра 1, 1 «В», 1 «Л» и 1 «Е».

Согласно решения выданного РГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13.09.2021 г. данный объект относится к объектам III категории (раздел 3, п.2, пп.2. наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более) приложение №2 ЭК РК от 2021 года № 400-VI ЗРК.

Раздел охраны окружающей среды разработан в связи с увеличением количества источников выбросов и увеличением расходов газа на отопительных котлах по всем площадкам предприятия на период эксплуатации.

Строительство отсутствует.

Согласно статьи 110 Экологического кодекса РК Лица, осуществляющие деятельность на объектах III категории (далее – декларант), представляют в местный исполнительный орган соответствующей административно-территориальной единицы декларацию о воздействии на окружающую среду.

Согласно п. 8 статьи 41 Экологического кодекса РК Операторы объектов III категории обязаны предоставлять информацию об отходах в составе декларации о воздействии на окружающую среду, подаваемой в соответствии с настоящим Кодексом.

Целью раздела охраны окружающей среды является определение целесообразности и приемлемости деятельности исследуемого объекта и обоснование экономических, технических, организационных, санитарных, государственно-правовых и других мероприятий по обеспечению безопасности окружающей среды.

Выполненный в составе раздела анализ покомпонентного и интегрального воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, что намечаемая деятельность при условии соблюдения технических решений не оказывает значимого негативного воздействия на окружающую среду. В то же время, оказывается умеренное положительное воздействие на социально-экономическую сферу.

На основании проведенной интегральной оценки можно сделать вывод, что планируемое воздействие на компоненты окружающей среды при эксплуатации объекта оценивается как «низкое» при выполнении всех намечаемых природоохранных мероприятий и соблюдении природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Заказчиком разработки проекта является – ТОО «Ак-Руно».

Генеральный проектировщик – ИП Тагиберген А.Н.

В проекте содержатся краткие сведения о планируемых работах, источниках выделения и источниках выбросов вредных веществ в атмосферу, приведены расчёты рассеивания. Состав и содержание РООС разработаны применительно к требованиям специфики отрасли и приняты в соответствии с действующими нормативными документами.

По расчетам валовых выбросов от источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут поступать:

- Площадка №1 - 16 видов загрязняющих веществ, от 7 стационарных источников выбросов, 4 из которых организованные источники.

Согласно расчетным данным, общие выбросы на период эксплуатации загрязняющих веществ по предприятию составляют:

- **валовые выбросы – 33.29116 т/год;**
- **максимально-разовые выбросы – 1.574329 г/с.**

- Площадка №2 - 4 вида загрязняющих веществ, от 82 стационарных организованных источников выбросов.

Согласно расчетным данным, общие выбросы на период эксплуатации загрязняющих веществ по предприятию составляют:

- **валовые выбросы – 29.47432 т/год;**
- **максимально-разовые выбросы – 1.574329 г/с.**

- Площадка №3 - 4 вида загрязняющих веществ, от 82 стационарных организованных источников выбросов.

Согласно расчетным данным, общие выбросы на период эксплуатации загрязняющих веществ по предприятию составляют:

- **валовые выбросы – 115.33736 т/год;**
- **максимально-разовые выбросы – 6.460089 г/с.**

- Площадка №4 - 4 вида загрязняющих веществ, от 1 стационарного организованного источника выбросов.

Согласно расчетным данным, общие выбросы на период эксплуатации загрязняющих веществ по предприятию составляют:

- **валовые выбросы – 0.46017 т/год;**
- **максимально-разовые выбросы – 0.025838 г/с.**

Для разработки и выпуска табличных форм использовалось программное обеспечение

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v2.5», НПО «Логос-Плюс» (г. Новосибирск), согласованному ГГО им. Воейкова (г. Санкт-Петербург) и рекомендованному к применению МООС Республики Казахстан.

Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций приводятся в проекте в виде таблиц и карт рассеивания.

Общие сведения о районе работ

Характеристика намечаемой деятельности

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно», расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1 выполнен ИП Тагиберген А.Н., на основании исходных данных с использованием технической документации предприятия.

ТОО «Ак-Руно» оказывает услуги сдачи в аренду недвижимого имущества, а также аренды помещений административного здания и помещения складов расположенных по адресу г.Актобе, пр. Санкибай батыра 1, 1 «В», 1 «Е» и 1 «Л».

Предприятие имеет 4 площадки:

1. Площадка №1 Административное здание, расположенное по адресу: г. Актобе, пр. Санкибай батыра 1.

2. Площадка №2 Складские помещения, расположенные по адресу: г. Актобе, пр. Санкибай батыра 1 «В».

3. Площадка №3 Складские помещения расположенные по адресу: г. Актобе, пр. Санкибай батыра 1 «Л».

4. Площадка №4 Складские помещения по адресу: пр. Санкибай батыра 1 «Е».

В данной работе рассчитаны валовые выбросы загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от котлов автономного отопления, переносного сварочного аппарата, покрасочных работ и пересышке инертных материалов находящихся на территории предприятия ТОО «Ак-Руно» расположенных по адресу: г. Актобе, пр. Санкибай батыра 1, 1 «В», 1 «Е» и 1 «Л».

Сравнительная таблица источников выбросов предприятия

Существующие источники выбросов загрязняющих веществ	Источники выбросов загрязняющих веществ в рамках представляемого проекта
Площадка №1 по адресу: пр. Санкибай батыра 1	
Источник загрязнения N 0001, Дымовая труба Источник выделения N 001-002, Отопительный котел "Вулкан-500"	Источник загрязнения N 0001, Дымовая труба Источник выделения N 001-002, Отопительный котел "Вулкан-500"
Источник загрязнения N 0002, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел ЯИК-100	Исключен (ликвидирован)
Источник загрязнения N 0003, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел Протерм-28	Исключен (ликвидирован)
Источник загрязнения N 0052, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел ЯИК-80	Источник загрязнения N 0052, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел ЯИК-80 (новый источник)
Источник загрязнения N 0053, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел 1600КВА	Источник загрязнения N 0053, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел 1600КВА (новый источник)
Источник загрязнения N 0054, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел 1600КВА	Источник загрязнения N 0054, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел 1600КВА (новый источник)
Источник загрязнения N 6001, Неорганизованный выброс Источник выделения N 001, Переносной сварочный аппарат	Источник загрязнения N 6001, Неорганизованный выброс Источник выделения N 001, Переносной сварочный аппарат (новый источник)
Источник загрязнения N 6002, Неорганизованный выброс Источник выделения N 001, Покрасочные работы	Источник загрязнения N 6002, Неорганизованный выброс Источник выделения N 001, Покрасочные работы (новый источник)
Источник загрязнения N 6003, Неорганизованный выброс	Источник загрязнения N 6003, Неорганизованный выброс

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Источник выделения N 001,Пересыпка инертных материалов	Источник выделения N 001,Пересыпка инертных материалов (новый источник)
Площадка №2 Складские помещения по адресу: пр. Санкибай батыра 1 «В»	
Источник загрязнения N 0004,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел КОВ-80	Источник загрязнения N 0004,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел КОВ-80
Источник загрязнения N 0005,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел Ти- тан	Источник загрязнения N 0005,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел Ти- тан
Источник загрязнения N 0006,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел Ти- тан	Источник загрязнения N 0006,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел Ти- тан
Источник загрязнения N 0007,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел Протерм-50	Источник загрязнения N 0007,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел Протерм-50
Источник загрязнения N 0008,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел КОВ-80	Исключен (ликвидирован)
Источник загрязнения N 0009,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел КОВ-40	Источник загрязнения N 0009,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел КОВ-40
Источник загрязнения N 0010,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел ЯИК-80	Исключен (ликвидирован)
Источник загрязнения N 0011,Дымовая труба Источник выделения N 001,Теплогенератор ГБГ-0,34	Источник загрязнения N 0011,Дымовая труба Источник выделения N 001,Теплогенератор ГБГ-0,34
Источник загрязнения N 0012,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел RS- 1000	Источник загрязнения N 0012,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел RS- 1000
Источник загрязнения N 0013-0017,Дымовая труба Источник выделения N 001-005,Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H	Источник загрязнения N 0013-0017,Дымовая труба Источник выделения N 001-005,Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H
Источник загрязнения N 0018,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел КОВ-100	Исключен (ликвидирован)
Источник загрязнения N 0055,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел КВА620	Источник загрязнения N 0055,Дымовая труба Источник выделения N 001,Отопительный котел КВА620 (новый источник)
Источник загрязнения N 0056,Дымовая труба Источник выделения N 001-002,Отопительный котел КОВ-150-2ед	Источник загрязнения N 0056,Дымовая труба Источник выделения N 001-002,Отопительный котел КОВ-150-2ед (новый источник)
Источник загрязнения N 0057,Дымовая труба Источник выделения N 001-002,Отопительный котел КОВ-100-2ед.	Источник загрязнения N 0057,Дымовая труба Источник выделения N 001-002,Отопительный котел КОВ-100-2ед. (новый источник)
Источник загрязнения N 0058-0063,Дымовая труба Источник выделения N 001-006,Излучатель ин- факрасный	Источник загрязнения N 0058-0063,Дымовая труба Источник выделения N 001-006,Излучатель ин- факрасный (новый источник)
Источник загрязнения N 0064-0073,Дымовая труба Источник выделения N 001-010,Излучатель ин- факрасный	Источник загрязнения N 0064-0073,Дымовая труба Источник выделения N 001-010,Излучатель ин- факрасный (новый источник)
Источник загрязнения N 0074-0075,Дымовая труба Источник выделения N 001-002,Излучатель ин- факрасный	Источник загрязнения N 0074-0075,Дымовая труба Источник выделения N 001-002,Излучатель ин- факрасный (новый источник)
Источник загрязнения N 0076,Дымовая труба	Источник загрязнения N 0076,Дымовая труба

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

факрасный	факрасный (новый источник)
Источник загрязнения N 0127, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел Mizudo 17	Источник загрязнения N 0127, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел Mizudo 17 (новый источник)
Источник загрязнения N 0128, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-100	Источник загрязнения N 0128, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-100 (новый источник)
<i>Площадка №3 Складские помещения по адресу: пр. Санкибай батыра 1 «Л»</i>	
Источник загрязнения N 0114, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел Протерм-50	Источник загрязнения N 0114, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел Протерм-50 (новый источник)
Источник загрязнения N 0115-0116, Дымовая труба Источник выделения N 001-002, Излучатель ин- факрасный	Источник загрязнения N 0115-0116, Дымовая труба Источник выделения N 001-002, Излучатель ин- факрасный (новый источник)
Источник загрязнения N 0019, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-100	Источник загрязнения N 0019, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-100
Источник загрязнения N 0020-0027, Дымовая труба Источник выделения N 001-008, Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H	Источник загрязнения N 0020-0027, Дымовая труба Источник выделения N 001-008, Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H
Источник загрязнения N 0028-0035, Дымовая труба Источник выделения N 001-008, Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H	Источник загрязнения N 0028-0035, Дымовая труба Источник выделения N 001-008, Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H
Источник загрязнения N 0036-0043, Дымовая труба Источник выделения N 001-008, Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H	Источник загрязнения N 0036-0043, Дымовая труба Источник выделения N 001-008, Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H
Источник загрязнения N 0044-0051, Дымовая труба Источник выделения N 001-008, Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H	Источник загрязнения N 0044-0051, Дымовая труба Источник выделения N 001-008, Излучатель ин- факрасный EURAD MSM 18H
Источник загрязнения N 0129, Дымовая труба Источник выделения N 001, Котел водогрейный ADT-1600	Источник загрязнения N 0129, Дымовая труба Источник выделения N 001, Котел водогрейный ADT-1600 (новый источник)
<i>Площадка №4 Складские помещения по адресу: пр. Санкибай батыра 1 «Е»</i>	
Источник загрязнения N 0123, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-63	Источник загрязнения N 0123, Дымовая труба Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-63 (новый источник)

1. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ НА СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду

Климат в городе резко-континентальный. Лето тёплое: пять месяцев в году средняя дневная температура превышает 20 °С; зима умеренно холодная, максимальный снежный покров наблюдается в феврале (31 см). Количество ясных, облачных и пасмурных дней в году – 174. 148 и 43 соответственно.

Среднегодовая температура - +4.2 С°

Среднегодовая скорость ветра – 4.3 м/сек

Среднегодовая влажность воздуха – 68 %

Среднегодовое количество осадков 275 мм. Максимум осадков приходится на весенне-летние месяцы.

Таблица 1.1. Климатические характеристики региона

Показатель	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.	Год
Абсолютный максимум, <u>°С</u>	4.5	5.3	23.6	30.9	39.0	39.9	42.2	42.9	38.3	29.7	17.0	11.2	42.9
Средний максимум, °С	-8.1	-7.1	-0.4	13.3	22.0	28.2	29.9	28.3	21.7	12.1	0.7	-5.7	11.2
Средняя температура, °С	-12.3	-11.9	-5.4	7.0	14.9	20.9	22.7	20.7	14.0	5.7	-3.2	-9.7	5.3
Средний минимум, °С	-16.5	-16.3	-9.8	1.4	7.9	13.4	15.6	13.5	7.4	0.6	-6.5	-13.6	-0.2
Абсолютный минимум, °С	-48.5	-45	-37	-18.9	-7.6	-0.9	4.1	0.7	-7.9	-26.3	-35	-41.5	-48.5
Норма осадков, <u>мм</u>	25	23	26	31	34	35	29	27	19	27	28	29	333

Ветер на рассматриваемой территории отличается изменчивостью, как по направлению, так и по скоростному режиму.

Преобладающее направление ветра – западное.

Наиболее холодным месяцем является январь со среднемесячной температурой воздуха - минус 15,0 градусов. Самым жарким месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха - плюс 23,7 градуса.

Среднегодовая скорость ветра составляет 2,9-3,9 м/сек в летний период и 2,2-4,5 м/сек в зимний период, составляя в среднем за год 4,3 м/сек. Максимальная скорость господствующих ветров при повторяемости один раз в 20 лет может достигать 32 м/сек. Преобладающие направления постоянно дующих ветров в теплое время года – западное и северо-западное, в зимнее время года – северо-восточное и восточное.

Атмосферные осадки являются основным фактором питания подземных вод. Годовая сумма осадков составляет по территории 262 мм.

В питании подземных вод атмосферными осадками основная роль принадлежит талым и весенне-осенним дождевым водам, так как именно в этот период наблюдается малая транспирация и незначительное испарение. Заметную роль в увлажнении почвы, питании рек и пополнении запасов подземных вод играет снежный покров.

Устойчивый снежный покров образуется в конце ноября и держится до середины апреля. Максимальная высота снежного покрова к концу зимнего периода достигает 56-60 см, минимальное значение равно 2-10 см. С открытых участков снежный покров сдувается сильными ветрами.

Таблица 1.2. Многолетняя роза ветров

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	25.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-20.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	6.0
СВ	11.0
В	13.0
ЮВ	14.0
Ю	13.0
ЮЗ	13.0
З	16.0
СЗ	14.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2.4
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7.5

Характеристика современного состояния воздушной среды

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ от ТОО «Ак-Руно» являются следующие источники:

1. Площадка №1 по адресу: пр. Санкибай батыра 1

Административное здание (АБК старая котельная) пр. Санкибай батыра 1

Источник загрязнения N 0001, Дымовая труба

Источник выделения N 001-002, Отопительный котел "Вулкан-500"

Дымовая труба – 1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 16

Диаметр мм – 400

Расход газа за год, тыс./м³ – 672,336

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 500

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 500

Котельная здания общежития пр. Санкибай батыра 1

Источник загрязнения N 0052, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел ЯИК-80

Дымовая труба – 1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 6

Диаметр (мм) – 150

Расход газа за год, тыс./м³ – 48,384

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 80

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт–80

Центральная котельная №1 пр. Санкибай батыра 1

Источник загрязнения N 0053, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел 1600КВА

Дымовая труба –2

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 20

Диаметр (мм) –500

Расход газа за год, тыс./м³ – 887,04

Время работы ч/год – 8760

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 1600

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –1600

Источник загрязнения N 0054, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел 1600КВА

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 20

Диаметр (мм) –500

Расход газа за год, тыс./м³ – 887,04

Время работы ч/год – 8760

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 1600

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –1600

Источник загрязнения N 6001, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Переносной сварочный аппарат

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): МР-3

Расход сварочных материалов, кг/год -500

Источник загрязнения N 6002, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Покрасочные работы

Марка ЛКМ: эмаль ПФ-115

Фактический годовой расход ЛКМ кг -1000

Марка ЛКМ: Краска МА-15

Фактический годовой расход ЛКМ кг -700

Марка ЛКМ: Растворитель 646

Фактический годовой расход ЛКМ кг -100

Марка ЛКМ: Лак БТ-577

Фактический годовой расход ЛКМ кг -200

Марка ЛКМ: ХВ-784

Фактический годовой расход ЛКМ кг -100

Время работы ч/год – 560

Источник загрязнения N 6003, Неорганизованный выброс

Источник выделения N 001, Пересыпка инертных материалов

Расход щебня –5000 т

Расход ПГС -1000 т

Площадка №2 Складские помещения по адресу: пр. Санкибай батыра 1 «В»

Склад №1 пр. Санкибай батыра 1 «В» (Сервис Пласт)

Источник загрязнения N 0004, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-80
Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 8
Диаметр (мм) –150
Расход газа за год, тыс./м³ – 48,888
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 80
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –80

Склад №2 (3 желания) пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0005, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел Титан
Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 12
Диаметр (мм) –150
Расход газа за год, тыс./м³ – 66,528
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 67
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –67

Источник загрязнения N 0006, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел Титан
Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 12
Диаметр (мм) –150
Расход газа за год, тыс./м³ – 66,528
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 67
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –67

Котельная №4 возле Эталон пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0007, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел Протерм-50
Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 2,5
Диаметр (мм) –60
Расход газа за год, тыс./м³ – 26,208
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Источник загрязнения N 0117, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел Вуран 174кВт
Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 3
Диаметр (мм) –200
Расход газа за год, тыс./м³ – 54,432

Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 174
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –174

Источник загрязнения N 0118, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел Burgan 174кВт

Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 3
Диаметр (мм) –200
Расход газа за год, тыс./м³ – 54,432
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 174
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –174

Склад №5 (Кулан Ойл) пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0009, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-40

Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) –10
Диаметр (мм) –150
Расход газа за год, тыс./м³ – 24,192
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 40
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –40

Источник загрязнения N 0124-0126, Дымовая труба
Источник выделения N 001-003, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –3
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5,5
Диаметр (мм) –100
Расход газа за год, тыс./м³ – 101,304
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Склад №7 пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0011, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Теплогенератор ГБГ-0,34

Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10
Диаметр (мм) –150
Расход газа за год, тыс./м³ – 183,960
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 300
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –300

Котельная №3 возле гостиницы пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0012, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел RS-1000

Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) –150
Расход газа за год, тыс./м³ – 554,4
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 1000
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –1000

Волейбольное поле (подвал) пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0013-0017, Дымовая труба
Источник выделения N 001-005, Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H
Дымовая труба –5
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 6
Диаметр (мм) –100
Расход газа за год, тыс./м³ – 101,304
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 51,9
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Котельная №3 возле гостиницы пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0055, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел КВА620
Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 20
Диаметр (мм) – 500
Расход газа за год, тыс./м³ – 355,320
Время работы ч/год – 8760
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 620
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –620

Котельная №6 Швейная фабрика пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0056, Дымовая труба
Источник выделения N 001-002, Отопительный котел КОВ-150-2ед
Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 7,5
Диаметр (мм) –500
Расход газа за год, тыс./м³ – 183,859
Время работы ч/год – 8760
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 150
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –150

Склад Анвар пр.Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0057, Дымовая труба
Источник выделения N 001-002, Отопительный котел КОВ-100-2ед.
Дымовая труба –1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 8
Диаметр (мм) –250
Расход газа за год, тыс./м³ – 119,952
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 100
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –100

Склад Домострой пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0058-0063, Дымовая труба

Источник выделения N 001-006, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –6

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 8,5

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 168,84

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Склад Мечта пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0064-0073, Дымовая труба

Источник выделения N 001-010, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –10

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 337,680

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Склад Джет логистик пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0074-0075, Дымовая труба

Источник выделения N 001-002, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –2

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 67,536

Время работы ч/год –4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Спортзал 5 полей пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0076, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 33,768

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Здание кафе пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0077, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-100

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 4

Диаметр мм– 200

Расход газа за год, тыс./м³ – 59,976

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 100

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –100

Фитнес центр пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0078-0087, Дымовая труба

Источник выделения N 001-010, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –10

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 337,680

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Академия футбола пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0088-0090, Дымовая труба

Источник выделения N 001-003, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –3

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 101,304

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Склад АНД Азия пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0091-0093, Дымовая труба

Источник выделения N 001-003, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –3

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 101,304

Время работы ч/год –4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Склад Торговый дизайн пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0094-0095, Дымовая труба

Источник выделения N 001-002, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –2

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 67,536

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Источник загрязнения N 0096, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-63

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10
Диаметр (мм) – 150
Расход газа за год, тыс./м³ – 38,500
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 63
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 63

Склад Замлер Казахстан пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0097-0100, Дымовая труба
Источник выделения N 001-004, Излучатель инфракрасный
Дымовая труба – 4
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5
Диаметр (мм) – 100
Расход газа за год, тыс./м³ – 135,072
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Склад Армтек пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0101-0103, Дымовая труба
Источник выделения N 001-003, Излучатель инфракрасный
Дымовая труба – 3
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5
Диаметр (мм) – 100
Расход газа за год, тыс./м³ – 101,304
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Узел учета пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0104, Дымовая труба
Источник выделения N 001, Отопительный котел Вахi-310
Дымовая труба – 1
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 3
Диаметр (мм) – 150
Расход газа за год, тыс./м³ – 17,741
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 31
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 31

Склад ААА+ пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0105-0110, Дымовая труба
Источник выделения N 001-006, Излучатель инфракрасный
Дымовая труба – 6
Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5
Диаметр (мм) – 100
Расход газа за год, тыс./м³ – 202,608
Время работы ч/год – 4872
Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50
Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Склад КДВ Казахстан пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0111-0113, Дымовая труба

Источник выделения N 001-003, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –3

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 101,304

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Гараж ПОШ пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0119, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-100

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 2,2

Диаметр (мм) –200

Расход газа за год, тыс./м³ – 59,976

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 100

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –100

Склад масло Шелл пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0120, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел Mizudo 11

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 2

Диаметр (мм) –50

Расход газа за год, тыс./м³ –5,342

Время работы ч/год –4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт –11

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –11

Источник загрязнения N 0121, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 4,5

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 33,768

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Склад Мамыр пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0122, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-50

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) – 150

Расход газа за год, тыс./м³ – 29,988

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Здание (Конюшня) пр. Санкибай батыра 1 «В»

Источник загрязнения N 0127, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел Mizudo 17

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 2

Диаметр (мм) –50

Расход газа за год, тыс./м³ – 8,316

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт –17

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –17

Магазин (Спецдежда) пр. Санкибай батыра 1

Источник загрязнения N 0128, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-100

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 3

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 59,976

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 100

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт – 100

3. Площадка №3 Складские помещения по адресу: пр. Санкибай батыра 1 «Л»

АБК Терминал пр. Санкибай батыра 1 «Л»

Источник загрязнения N 0019, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-100

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 8

Диаметр (мм) –150

Расход газа за год, тыс./м³ – 59,976

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 100

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –100

Источник загрязнения N 0129, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Котел водогрейный АДТ-1600

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 6

Диаметр (мм) –150

Расход газа за год, тыс./м³ – 867,216

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 100

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –100

Терминал №1 пр. Санкибай батыра 1 «Л»

Источник загрязнения N 0020-0027, Дымовая труба

Источник выделения N 001-008, Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H

Дымовая труба –8

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 270,144

Время работы ч/год –

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 51,9

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Терминал №2 пр. Санкибай батыра 1 «Л»

Источник загрязнения N 0028-0035, Дымовая труба

Источник выделения N 001-008, Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H

Дымовая труба –8

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 270,144

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 51,9

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Терминал №3 пр. Санкибай батыра 1 «Л»

Источник загрязнения N 0036-0043, Дымовая труба

Источник выделения N 001-008, Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H

Дымовая труба –8

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 270,144

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 51,9

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Терминал №4 (склад Казпочта) пр. Санкибай батыра 1 «Л»

Источник загрязнения N 0044-0051, Дымовая труба

Источник выделения N 001-008, Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H

Дымовая труба –8

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 270,144

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 51,9

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Источник загрязнения N 0114, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел Протерм-50

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 3

Диаметр (мм) – 100

Расход газа за год, тыс./м³ – 26,208

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

Источник загрязнения N 0115-0116, Дымовая труба

Источник выделения N 001-002, Излучатель инфракрасный

Дымовая труба –2

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 10

Диаметр (мм) –100

Расход газа за год, тыс./м³ – 67,536

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 50

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –50

3. Площадка №4 Складские помещения по адресу: пр. Санкибай батыра 1 «Е»

Помещение пр. Санкибай батыра 1 «Е»

Источник загрязнения N 0123, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Отопительный котел КОВ-63

Дымовая труба –1

Высота трубы (высота трубы от земли до выхода ГВС) (м) – 5

Диаметр (мм) – 150

Расход газа за год, тыс./м³ – 38,500

Время работы ч/год – 4872

Номинальная тепловая мощность котлоагрегата, кВт – 63

Фактическая мощность котлоагрегата, кВт –63

По расчетам валовых выбросов от источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут поступать:

- Площадка №1 - 16 видов загрязняющих веществ, от 7 стационарных источников выбросов, 4 из которых организованные источники.

Согласно расчетным данным, общие выбросы на период эксплуатации загрязняющих веществ по предприятию составляют:

- валовые выбросы – 33.29116 т/год;

- максимально-разовые выбросы – 1.574329 г/с.

- Площадка №2 - 4 вида загрязняющих веществ, от 82 стационарных организованных источников выбросов.

Согласно расчетным данным, общие выбросы на период эксплуатации загрязняющих веществ по предприятию составляют:

- валовые выбросы – 29.47432 т/год;

- максимально-разовые выбросы – 1.574329 г/с.

- Площадка №3 - 4 вида загрязняющих веществ, от 82 стационарных организованных источников выбросов.

Согласно расчетным данным, общие выбросы на период эксплуатации загрязняющих веществ по предприятию составляют:

- валовые выбросы – 115.33736 т/год;

- максимально-разовые выбросы – 6.460089 г/с.

- Площадка №4 - 4 вида загрязняющих веществ, от 1 стационарного организованного источника выбросов.

Согласно расчетным данным, общие выбросы на период эксплуатации загрязняющих веществ по предприятию составляют:

- валовые выбросы – 0.46017 т/год;

- максимально-разовые выбросы – 0.025838 г/с

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации представлен в виде таблице 3.1. Данный перечень составлен по расчетам выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по действующим нормативно-методическим документам. В таблице 3.1 наряду с загрязняющими веществами, их кодами и классами опасности приведены общие значения максимально-разовых и годовых выбросов предприятия в целом по видам загрязняющих веществ, а также определены коэффициенты опасности каждого вещества и выброс вещества в усл. т/год.

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ определилось расчетным и инструментальным методом путем применения удельных норм выбросов в соответствии с действующими методиками РК.

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

ЭРА v2.5

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка № 1 Санкибай-батыра 1

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.00678	0.004885	0	0.122125
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.001201	0.000865	0	0.865
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.25464	6.6242	767.0002	165.605
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.041382	1.0752	17.92	17.92
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.018228	0.96777	19.3554	19.3554
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.87393	22.496	6.1304	7.49866667
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.000278	0.0002	0	0.04
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.2			3	0.1113	0.4548	2.274	2.274
0621	Метилбензол (349)	0.6			3	0.025	0.0953	0	0.15883333
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.0075	0.015	0	0.15
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0.005	0.01	0	0.002
1119	2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0.7		0.004	0.008	0	0.01142857
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.1			4	0.005	0.01876	0	0.1876
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.35			4	0.00949	0.02598	0	0.07422857
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.1113	0.4362	0	0.4362
2908	Пыль неорганическая, содержащая	0.3	0.1		3	0.0993	1.058	10.58	10.58

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

	двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного								
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка № 1 Санкибай-батыра 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)								
	В С Е Г О:					1.574329	33.29116	823.3	225.280482

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

ЭРА v2.5

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №2 Санкибай-батыра 1 "В"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.29072	5.7112	632.5103	142.78
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.047239	0.92819	15.4698	15.4698333
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.023403	0.94243	18.8486	18.8486
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	1.1221	21.8925	5.9821	7.2975
	В С Е Г О:					1.483462	29.47432	672.8	184.395933
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

ЭРА v2.5

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне-суточная, мг/м ³	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	1.16834	20.5347	3338.5423	513.3675
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.189982	3.33672	55.612	55.612
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.104237	3.77594	75.5188	75.5188
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	4.99753	87.69	20.8567	29.23
	В С Е Г О:					6.460089	115.33736	3490.5	673.7283

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

ЭРА v2.5

Таблица 3.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №4 Санкибай-батыра 1 "Е"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл. т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00482	0.0845	2.6438	2.1125
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000784	0.01373	0	0.22883333
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000414	0.01494	0	0.2988
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.01982	0.347	0	0.11566667
	В С Е Г О:					0.025838	0.46017	2.6	2.7558

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка № 1 Санкибай-батыра 1

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш /площадь источни
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел "Вулкан-500"	2	9744	Дымовая труба	0001	16	0.4	10	1.2566371		0	0	
001		Отопительный котел ЯИК-80	1	4872	Дымовая труба	0052	6	0.15	10	0.1767146		0	0	
001		Отопительный котел КВА 1600	1	8760	Дымовая труба	0053	20	0.5	10	1.9634954		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

у для расчета нормативов ПДВ на 2023 год

-	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кoeff. обесп. газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/ макс. степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
ца лин.о ирина . ого ка ----- У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0966	76.872	1.696	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0157	12.494	0.2756	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0072	5.730	0.261	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.345	274.542	6.06	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00604	34.179	0.1082	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000982	5.557	0.0176	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000508	2.875	0.01877	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02433	137.680	0.436	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.076	38.706	2.41	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01235	6.290	0.391	
					0330	Сера диоксид (0.00526	2.679	0.344	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка № 1 Санкибай-батыра 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел КВА 1600	1	8760	Дымовая труба	0054	20	0.5	10	1.9634954		0	0	
001		Переносной сварочный аппарат	1	200	Неорганизованный	6001						25	10	5
001		Покрасочные работы	1	560	Неорганизованный	6002						26	15	4

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2523	128.495		8
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.076	38.706		2.41
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01235	6.290		0.391
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00526	2.679		0.344
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2523	128.495		8
3					0123	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0.00678			0.004885
					0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.001201			0.000865
					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000278			0.0002
2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.1113			0.4548
					0621	Метилбензол (349)	0.025			0.0953
					1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.0075			0.015

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка № 1 Санкибай-батыра 1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Пересыпка инертных материалов	1		Неорганизованный	6003						27	13	6

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.005		0.01	
					1119	2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.004		0.008	
					1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.005		0.01876	
					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.00949		0.02598	
					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.1113		0.4362	
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0993		1.058	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №2 Санкибай-батыра 1 "В"

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество в ист.						скорость м/с	объем на 1 трубу, м ³ /с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш /площадь /источника
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел КОВ-80	1	4872	Дымовая труба	0004	8	0.15	10	0.1767146		0	0	
001		Отопительный котел Титан	1	4872	Дымовая труба	0005	12	0.15	10	0.1767146		0	0	
001		Отопительный котел Титан	1	4872	Дымовая труба	0006	12	0.15	10	0.1767146		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

у для расчета нормативов ПДВ на 2023 год

-	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кoeff. обесп. газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/ макс. степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
ца лин.о ирина . ого ка ----- У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00626	35.424	0.1094	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001018	5.761	0.01777	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000526	2.977	0.01897	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02523	142.773	0.4405	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00838	47.421	0.1467	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001362	7.707	0.02384	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000714	4.040	0.0258	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03424	193.759	0.6	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00838	47.421	0.1467	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001362	7.707	0.02384	
					0330	Сера диоксид (0.000714	4.040	0.0258	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №2 Санкибай-батыра 1 "В"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел Протерм-50	1	4872	Дымовая труба	0007	2.5	0.06	10	0.0282743		0	0	
001		Отопительный котел КОВ-40	1	4872	Дымовая труба	0009	10	0.15	10	0.1767146		0	0	
001		Теплогенератор ГВГ-0,34	1	4872	Дымовая труба	0011	10	0.15	10	0.1767146		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03424	193.759	0.6	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00314	111.055	0.0549	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00051	18.038	0.00892	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000282	9.974	0.01017	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01352	478.173	0.236	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0028	15.845	0.0483	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000455	2.575	0.00785	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000263	1.488	0.00939	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01261	71.358	0.218	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0258	145.998	0.452	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00419	23.711	0.0735	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001974	11.171	0.0714	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0946	535.326	1.657	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №2 Санкибай-батыра 1 "В"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел RS-1000	1	4872	Дымовая труба	0012	10	0.15	10	0.1767146		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0013	6	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0014	6	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный	1	4872	Дымовая труба	0015	6	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						углерода, Угарный газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0817	462.327	1.46	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01327	75.093	0.2374	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00583	32.991	0.215	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2793	1580.515	5	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01212	154.317	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00197	25.083	0.0344	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00109	13.878	0.0393	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0523	665.904	0.913	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01212	154.317	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00197	25.083	0.0344	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00109	13.878	0.0393	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0523	665.904	0.913	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01212	154.317	0.2118	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №2 Санкибай-батыра 1 "В"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0016	6	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0017	6	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Отопительный котел КВА-620	1	8760	Дымовая труба	0055	20	0.5	10	1.9634954		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00197	25.083	0.0344	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00109	13.878	0.0393	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0523	665.904	0.913	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01212	154.317	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00197	25.083	0.0344	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00109	13.878	0.0393	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0523	665.904	0.913	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01212	154.317	0.2118	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00197	25.083	0.0344	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00109	13.878	0.0393	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0523	665.904	0.913	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02883	14.683	0.906	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.004685	2.386	0.1473	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.002124	1.082	0.138	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №2 Санкибай-батыра 1 "В"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел КОВ-150	2	17520	Дымовая труба	0056	7.5	0.5	10	1.9634954		0	0	
001		Отопительный котел Buran 174 кВт	1	4872	Дымовая труба	0117	3	0.2	10	0.3141593		0	0	
001		Отопительный котел Buran 174 кВт	1	4872	Дымовая труба	0118	3	0.2	10	0.3141593		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1018	51.846	3.2	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01365	6.952	0.433	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00222	1.131	0.0703	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00109	0.555	0.0713	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0523	26.636	1.657	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00738	23.491	0.1296	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001199	3.817	0.02106	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000583	1.856	0.0211	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02793	88.904	0.49	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00738	23.491	0.1296	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001199	3.817	0.02106	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000583	1.856	0.0211	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.02793	88.904	0.49	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №2 Санкибай-батыра 1 "В"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный	1	4872	Дмвая труба	0124	5.5	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный	1	4872	Дмвая труба	0125	5.5	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный	1	4872	Дмвая труба	0126	5.5	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	газ) (584) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01214	154.571	0.212	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001973	25.121	0.03445	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00109	13.878	0.0393	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0523	665.904	0.913	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01214	154.571	0.212	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001973	25.121	0.03445	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00109	13.878	0.0393	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0523	665.904	0.913	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01214	154.571	0.212	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001973	25.121	0.03445	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00109	13.878	0.0393	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0523	665.904	0.913	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1 13	Y1 14	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел КОВ-100	1	4872	Дымовая труба	0019	8	0.15	10	0.1767146		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0020	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0021	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

у для расчета нормативов ПДВ на 2023 год

-	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кoeff. обесп. газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень очистки/ макс. степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
ца лин.о ирина . ого ка ----- У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00776	43.913	0.137	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00126	7.130	0.02226	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000639	3.616	0.02327	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03063	173.330	0.54	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (0.002895	36.860	0.1048	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0022	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0023	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0024	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0025	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0026	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0027	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный	1	4872	Дымовая труба	0028	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						углерода, Угарный газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0029	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0030	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0031	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.002895	36.860	0.1048	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0032	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0033	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0034	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0035	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0036	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0037	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0038	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (0.00523	66.590	0.0918	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0039	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0040	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0041	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Азота оксид) (6) Сера диоксид (0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.1388	1767.257	2.434	
					0301	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.03216	409.474	0.565	
					0304	углерода, Угарный	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	газ) (584) Азота (IV) диоксид (0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Азота диоксид) (4)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азот (II) оксид (0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.1388	1767.257	2.434	
					0301	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.03216	409.474	0.565	
					0304	углерода, Угарный	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	газ) (584) Азота (IV) диоксид (0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Азота диоксид) (4)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азот (II) оксид (0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.1388	1767.257	2.434	
					0301	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.03216	409.474	0.565	
					0304	углерода, Угарный	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	газ) (584) Азота (IV) диоксид (0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Азота диоксид) (4)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азот (II) оксид (0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.1388	1767.257	2.434	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0042	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0043	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0044	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0045	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0046	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0047	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0048	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0049	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0050	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный EURAD MSM 18H	1	4872	Дымовая труба	0051	10	0.1	10	0.0785398		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.03216	409.474	0.565	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00523	66.590	0.0918	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.002895	36.860	0.1048	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел Протерм-50	1	4872	Дымовая труба	0114	3	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный	1	4872	Дымовая труба	0115	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Излучатель инфракрасный	1	4872	Дымовая труба	0116	10	0.1	10	0.0785398		0	0	
001		Котел	1	4872	Дымовая труба	0129	6	0.15	10	0.1767146		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.1388	1767.257	2.434	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00314	39.980	0.0549	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00051	6.494	0.00892	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000282	3.591	0.01017	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01352	172.142	0.236	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00816	103.896	0.1414	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001326	16.883	0.02297	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000733	9.333	0.0262	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03514	447.416	0.608	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00816	103.896	0.1414	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001326	16.883	0.02297	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000733	9.333	0.0262	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03514	447.416	0.608	
					0301	Азота (IV) диоксид (0.112	633.790	1.98	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №3 Санкибай-батыра 1 "Л"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		водогрейный АДГ-1600												

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (0.0182	102.991	0.322	
					0330	Азота оксид) (6) Сера диоксид (0.00921	52.118	0.3365	
					0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (0.4415	2498.379	7.81	
						IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись				
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

г. Актобе, ТОО "Ак-Руно" Площадка №4 Санкибай-батыра 1 "Е"

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Отопительный котел КОВ-63	1	4872	Дымовая труба	0123	5	0.15	10	0.1767146		0	0	

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

Таблица 3.3

у для расчета нормативов ПДВ на 2023 год

-	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по которым производится газоочистка	Кoeff. обесп. газочисткой, %	Средняя эксплуат. степень/ макс. степ. очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год достижения ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
ца лин.о ирина . ого ка ----- У2	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00482	27.276	0.0845	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000784	4.437	0.01373	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000414	2.343	0.01494	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01982	112.158	0.347	

Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

Для оценки воздействия на атмосферный воздух при работе оборудования, используемого во время проведения работ, сделана инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Аварийные выбросы, обусловленные нарушением технологии работ, не прогнозируются.

Расчеты ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха проводятся с учетом действующих, строящихся и намеченных к строительству предприятий (объектов) и существующего фоновое загрязнение.

Расчет рассеивания вредных веществ в атмосфере и анализ расчетных приземных концентраций загрязняющих веществ представлен в приложении 9.

В соответствии с нормами проектирования для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА» версия 2.5. (ООО НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск), в котором реализованы основные зависимости и положения «Расчета полей концентраций вредных веществ в атмосфере без учета влияния застройки» (в соответствии с ОНД-86).

В указанном районе не проводятся регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха, в связи, с чем расчет рассеивания вредных веществ в атмосферу проводился без учета фоновых концентраций.

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами промышленных объектов, зависит от объемов и условий загрязняющих веществ в атмосферу, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы.

Расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками и расстояния достижения максимальных концентраций загрязняющих веществ.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведены с учетом последовательности и возможного совпадения работ при производственной деятельности предприятия.

Расчет рассеивания и расчет загрязнения атмосферного воздуха выполнен с использованием программного комплекса ЭРА версия 2.5.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере от данного объект, выполнены без учета фоновых концентраций.

- ✓ размеры – 1500 м * 1500 м
- ✓ шаг расчетной сетки – 100 м
- ✓ количество расчетных точек – 16 * 16

Максимальные концентрации отмечаются у источников выбросов загрязняющих веществ.

Результаты расчета приземных концентраций приведен на схеме изолиний.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ регистрируются у источников выбросов.

В целом воздействие рассматриваемых источников на атмосферу района можно оценить как умеренное.

Внедрение малоотходных и безотходных технологий, а также специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух

В целях уменьшения влияния на ОС необходимо внедрение малоотходных и безотходных технологий. Необходимость разработки и внедрения малоотходных технологий обуславливается решением задач ресурсосбережения и ОС.

Использование принципиально новых технологий в строительстве взамен устаревших процессов обеспечивает переход на прогрессивные малоотходные технологии, соответствующее повышенным экологическим требованиям и обеспечивающее снижение вредного воздействия на окружающую среду.

Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для объектов для объектов I и II категорий

Согласно пп. 3 п. 4 ст. 12 приложения 2 ЭК от 02.01.2021 года, МЭППР РК от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, вызывающего негативное воздействие на окружающую среду», данный объект относится к III категории.

Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, произведенные с соблюдением статьи 202 Кодекса в целях заполнения декларации о воздействии на окружающую среду для объектов III категории.

Расчет по определению количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками выбросов приведены в приложении № 10.

Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Оценка воздействия на атмосферный воздух от объекто ТОО «Кентавр» проводилась по результатам расчёта рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе. Анализ результатов расчёта рассеивания показал, что по всем рассматриваемым ингредиентам концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе промплощадки и в зоне воздействия не превысят санитарные нормы загрязнения атмосферного воздуха.

При оценке воздействия в результате деятельности предприятия выделены основные источники загрязнения, определены расчетным и инструментальным методом основные загрязняющие вещества и их валовое количество, установлена зона влияния объекта на атмосферный воздух, в пределах которой проведен расчет концентраций вредных веществ с учетом нормативного размера СЗЗ и разработан комплекс мероприятий и технических решений, направленных на предотвращение отрицательного воздействия на воздушный бассейн.

На момент инвентаризации источников выбросов работали три отопительных котла Источник №0008 (№3), Источник №0018 (№5) и Источник №0019 (№6).

Котлы на предприятие работают по очередности, в связи с этим Источник №0007 (№2) и №0009 (№4) не функционировали на момент измерения замеров. Источник №0006 Котел (№1) на ремонте (пояснительная записка предоставлена).

Газопоршневой генератор Источник №0016 и Источник №0017 работают в год только 300 часов максимум, на момент инвентаризации данные источники не функционировали и до конца года работать не планируются.

Определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ, проводились инструментальным методом только от трех котлов Источник №0008 (№3), Источник №0018 (№5) и Источник №0019 (№6), а к остальным организованным ис-

точникам применялся расчетный метод, в связи с отсутствием возможностью проведения инструментальных замеров.

При детальном рассмотрении технологии установлено, что основными источниками негативного воздействия на атмосферный воздух являются отопительные котлы, дробильное отделение, цех брагоректификации, цех по переработке барды.

Мероприятия по снижению отрицательного воздействия не предусмотрены.

Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Согласно, решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду выданного РГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» данный объект ТОО «Ак-Руно» относится к объектам III категории. В связи с этим, контроль за состоянием атмосферного воздуха для III категории не предусмотрен ЭК РК.

Разработка мероприятий по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий

НМУ – это метеорологические условия, способствующие накоплению (увеличению концентрации) загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. К неблагоприятным метеороусловиям относятся: температурные инверсии, пыльные бури, штиль, туманы.

Согласно Методике по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (Приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от №298 от 29 ноября 2010 г.) мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, имеющие стационарные источники выбросов, расположенные в населенных пунктах, где подразделениями «Казгидромета» проводятся или, планируется проведение прогнозирования НМУ.

В связи с тем, что в районе расположения объекта не проводится проведения и прогнозирования НМУ разработка мероприятий по сокращению выбросов в настоящем проекте не производилась.

2. Оценка воздействия на состояние вод

Потребность в водных ресурсах для намечаемой деятельности

Воздействие проектируемого объекта на водные ресурсы обычно определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степени загрязнения сточных вод и возможности их очистки на локальных очистных сооружениях, решением вопросов регулирования сброса и очистки поверхностного стока.

Для создания нормальных производственно-бытовых условий персонала, занятого на предприятии, требуется обеспечение его водой хоз-питьевого назначения.

Источниками водоснабжения является водозабор из трех разведочно эксплуатационных скважин на Кандыгашском месторождении подземных вод.

Точки водозабора оборудованы водоизмерительными приборами учета.

Основными источниками образования сточных вод являются теплообменные аппараты, мойка, дезинфекция, лютерная вода, взрыхление, регенерация фильтров химической водоочистки, санузлы, душевые, прачечная.

По характеру загрязнений сточные воды делятся:

- Отработавшие (условно-чистые)
- Хозяйственно-бытовые.

К отработавшим относятся воды, выходящие из теплообменных аппаратов технологического оборудования. Отработавшая вода после охлаждения используется повторно. Охлаждение воды достигается путём градирен.

К хозяйственно-бытовым водам относятся воды, образующиеся от мойки оборудования, полов производственных помещений, душевых, санузлов.

Прием сточных вод производится в центральную канализацию на основании договора с ГКП «Коммунальщик».

Ближайший водный объект находится на расстоянии не менее 1000м.

Таблица 3.1.2. Расчёт водопотребления и водоотведения

Специфика потребления	Количество человек	Суточная норма (на единицу)	Количество дней	Потребление, м ³ /год	Водоотведение, м ³ /год
Питьевая вода	250	0,020	365	1825	-
Хоз-бытовые нужды	250	0,11	365	10037,5	10037,5
Оборотная вода				11391,7	-
Всего				23254,2	10037,5

Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период эксплуатации составит:

- ✓ питьевого назначения – 1825 м³/год;
- ✓ хоз-бытового назначения – 10037,5 м³/год.

Поверхностные воды

Гидрографическая сеть района представлена реками Илек, Темир и их притоками.

Река Илек является левобережным притоком р. Урал. Она образуется от слияния рек Караганды и Жарык вблизи железнодорожного разъезда № 47.

Длина реки Илек равна 640 км, площадь бассейна – 3774 км². Уклон реки в верховье – 0,00025, в низовье – 0,00015.

Русло реки песчаное, очень неустойчивое, в паводки ежегодно размывается, имеет большую извилистость. Дно реки неровное, длинные глубокие плёсы часто сменяются перекатами.

В районе ж.д. разъезда № 47 ширина реки от 40 до 50 м, ширина долины – 1,5 км.

Максимальная глубина в плёсах – 2,8 м. Берега реки возвышаются над меженным горизонтом на 3,0-3,5 м, сложены песчано-глинистыми породами. Уклон реки на этом участке равен 0,0009, скорость течения в межень 0,20-0,23 м/с. Основное своё питание река Илек получает за счёт разгрузки подземных вод альбского и аллювиального четвертичного водоносных горизонтов, а также паводковых вод. Реки Жарык, Караганды зарегулированы. На них сооружены плотины, задерживающие паводковые воды, используемые для орошения земель и других хозяйственных нужд.

Паводок начинается обычно во второй половине апреля, затем в течение нескольких дней достигает максимума. Спад значительно продолжительнее.

Продолжительность паводка от 10 до 30 дней. Среднесуточные расходы реки в период паводка колеблются в пределах от 0,037 до 128 м³/с, среднемесячные расходы воды – от 0,008 м³/с в январе до 20,1 м³/с в апреле. Среднегодовые расходы воды колеблются от 0,03 до 2,20 м³/с.

Небольшой подъём уровней наблюдается также осенью после выпадения атмосферных осадков.

Ледяной покров образуется на всём протяжении реки. Толщина льда к концу зимы достигает 0,5-1,6 м. Образование его происходит в конце октября – начале ноября.

Ледоход наблюдается во второй половине апреля. Среднегодовая величина стока – 1,91 л/с /км².

Температура воды в реке меняется в довольно широких пределах – от +0,3°С до 30°С. В летние месяцы средняя температура воды равняется 17-19°С.

По химическому составу воды реки Илек в паводок гидрокарбонатные натриево-кальциевые, минерализация 0,56 г/л, рН-8,7. Содержание ионов в воде в мг/л: Na+K – 115; Ca – 26,3; Mg. – 11,2; HCO₃ – 345,4; SO⁴ – 52,4; Cl – 11,3; NH₄ – 0,79; NO₃ – 0,13; фосфор общий – 0,142; кремний – 0,39; БПК₅ – 14; нефтепродукты – 0,08; цинк – 0,084.

В летне-осенний и зимний периоды минерализация увеличивается до 0,6-0,7 г/л, уменьшается содержание HCO₃, возрастает количество ионов SO₄, Ca, Mg, воды по химическому составу становятся гидрокарбонатно-сульфатными натриево-кальциевыми.

Проектируемый участок находится за пределами водоохраных зон и полос водных объектов, что не противоречит действующему законодательству РК.

Водных объектов в радиусе 1000 м не расположено.

В период эксплуатации объекта не предусматривается сброс сточных вод на рельеф местности и в водные объекты рыбохозяйственного и коммунально-бытового назначения.

Соответственно намечаемая деятельность не окажет прямого воздействия на поверхностные и подземные воды. Работы будут вестись с соблюдением требований статей 112-115 Водного Кодекса РК

Водоохранные мероприятия

В связи с тем, что на период эксплуатации сброс сточных вод происходить не будет – разработка водоохраных мероприятий не требует.

3. Оценка воздействия на недра

В результате техногенных воздействий на геологическую среду при производстве различных работ в ней происходят или могут происходить изменения, существенным образом меняющие ее свойства. Оценка воздействия на геологическую среду базируется на требованиях к охране недр, включающих систему правовых, организационных, экономических, технологических и других мероприятий, направленных на сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр с целью предотвращения землетрясений, оползней, подтоплений, просадок грунтов.

Учитывая технологию работы при соблюдении принятых проектом технических решений химического загрязнения района расположения проектируемого объекта, не ожидается.

В процессе эксплуатации объекта воздействия на недра не осуществляется, в связи с этим раздел не разрабатывался.

4. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления

Виды и объёмы образования отходов

Ниже приведён перечень отходов хозяйственной деятельности с указанием источников образования и операций по обращению с конкретными видами отходов. Наименования отходов приняты в соответствии с классификатором отходов (согласно Приказу и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314)

Номенклатурная часть отходов и коды приняты в соответствии с «Классификаторов отходов».

Сведения о компонентном составе отходов приняты по аналогам и будут корректироваться на последующих стадиях проектирования и стадии эксплуатации.

Если рассматриваемый объект является производственным:

- для отходов, вошедших в «Классификатор отходов», будут разработаны паспорта опасного отхода;
- для отходов, класс опасности которых не утверждён в установленном порядке, будет выполнен расчёт класса опасности в соответствии с «Критериями отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды»;
- качественный и количественный состав отходов будет установлен аккредитованной лабораторией.

Отходы на период эксплуатации (согласно исходных данных):

- Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы – 0,000078 т/год;
- Черные металлы (Металлолом) – 20 т/год;
- Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла – 0,03 т/год;
- Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь) – 0,5 т/год;
- Отходы сварки (Огарки сварочных электродов) – 0,15 т/год;
- Смешанные коммунальные отходы – 30 т/год;
- Тара из под ЛКМ – 1 т/год;
- Отработанные шины – 0,3 т/год;
- Отработанные свинцовые аккумуляторы – 0,2 т/год;
- Отработанные масляные фильтры – 0,08 т/год;

При реализации намечаемой деятельности ожидается общее образование отходов в количестве:

- **52,125078** т/год эксплуатация.

Количество образования отходов на период и эксплуатации представлен в таблице

4.1.1.

Размещение отходов производства и потребления на период эксплуатации представлен в таблице 4.1.2.

Таблица 4.1.1

Количество образования отходов на период эксплуатации

№	Наименование отхода	Код отхода по Классификатору	Объемы образования, т/период	Место удаления отхода
1	Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	30	Специализированная сторонняя организация
2	Отходы от красок и лаков, содержащие органические рас-	08 01 11*	1	Специализированная сторонняя организация

Раздел охраны окружающей среды (РООС) для ТОО «Ак-Руно»,
расположенного в г.Актобе, пр.Санкибай-батыра, 1

	творители или другие опасные вещества			
3	Отходы сварки (Огарки сварочных электродов)	12 01 13	0,015	Специализированная сторонняя организация
4	Отработанные шины	16 01 03	0,3	Специализированная сторонняя организация
5	Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 06*	0,03	Специализированная сторонняя организация
6	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	0,08	Специализированная сторонняя организация
7	Отработанные свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	0,2	Специализированная сторонняя организация
8	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	0,000078	Специализированная сторонняя организация
9	Черные металлы (Металлолом)	16 01 17	20	Специализированная сторонняя организация
10	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (Промасленная ветошь)	15 02 02*	0,5	Специализированная сторонняя организация
Итого:			52,125078 т	

Все отходы временно хранятся на территории объекта не более 6 месяцев.

Рекомендации по обезвреживанию, утилизации, захоронению отходов

В процессе ведения производственной деятельности предусматривается управление отходами с учётом проведения организационно-технических мероприятий и применения новых технологий.

Организация, осуществляющая работы на объекте, обязана осуществить сбор отходов и вывоз их в специальные места, отведенные для свалок.

Регламентация процесса обращения с отходами позволяет:

- планировать объёмы образования отходов;
- обеспечить учёт сбора и передачи отходов на утилизацию предприятиям, имеющим соответствующие лицензии;
- обеспечить размещение отходов на специализированных полигонах.

Образование, сбор, накопление, хранение и первичная обработка отходов являются неотъемлемой частью технологических процессов, в ходе которых они образуются и должны быть отражены в технологических инструкциях и другой нормативной документации.

Организационные мероприятия также предусматривают:

- назначение ответственных за производственный контроль в процессе обращения с отходами с разработкой соответствующих должностных инструкций.

Контроль за безопасным обращением отходов

Экологический контроль за всеми видами хозяйственной деятельности в системе обращения с отходами осуществляется на основе Экологического кодекса РК, действующих экологических, санитарно-эпидемиологических, технических норм и правил обращения с отходами в Республике Казахстан.

Экологический контроль производится областным территориальным управлением охраны окружающей среды, осуществляющим государственный контроль, а также экологической службой предприятия, которая осуществляет производственный экологический контроль.

Экологический контроль в области обращения с отходами включает:

- анализ существующего производства с целью выявления возможностей и способов уменьшения количества и степени опасности образующихся отходов.

- проверку выполнения плана мероприятий по внедрению малоотходных технологических процессов, технологий использования и обезвреживания отходов, достижению лимитов размещения отходов.

- соблюдение норм накопления отходов.

- проверку эффективности и безопасности для окружающей среды и здоровья населения эксплуатации объектов для размещения отходов.

- анализ информации о процессах, происходящих в местах размещения отходов.

Непосредственный контроль в области обращения с отходами осуществляют специалисты отдела ООС.

5. Оценка физических воздействий на окружающую среду

Оценка возможного теплового, электромагнитного, шумового, воздействия и других типов воздействия, а также их последствий

Эксплуатация проектируемых объектов будет сопровождаться воздействием физических факторов.

От различного рода шума в настоящее время страдают многие жители городов, поселков, в том числе временных, находящихся вблизи промышленных объектов и на осваиваемых территориях. Для многих людей шум является причиной нервных расстройств, нарушения сна, головных болей, повышения кровяного давления, нарушения и потери слуха. Заболевание слухового аппарата может наступить при непрерывном шуме свыше 100 дБ. Поэтому оценка воздействия звукового давления на персонал, работающий на промышленных площадках и в быту, имеют важное экологическое и медико-профилактическое значение.

Производственный шум.

Нормативные документы устанавливают определенные требования к методам измерений и расчетов интенсивности шума в местах нахождения людей, допустимую интенсивность фактора и зависимость интенсивности от продолжительности воздействия шума. В соответствии с нормами для рабочих мест в производственных помещениях считается допустимой шумовая нагрузка 80дБ. При производственных работах на открытой территории шумовые нагрузки будут зависеть от ряда факторов, включающих и выше названные.

Уровень шума на открытых рабочих площадках будет зависеть от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где находится само работающее оборудование – в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических и других условий.

Шумовое воздействие автотранспорта.

Внешний шум автомобилей принято измерять в соответствии с ГОСТ 19358-85. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука – 89 дБ(А); грузовые –дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше – 91 дБ(А).

Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ (А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и так далее.

В условиях транспортных потоков планируемых при проведении строительных работ, будут преобладать кратковременные маршрутные линии. Использование автотранспорта для обеспечения работ, перевозки персонала, технических грузов и другое с учетом создания звуковых нагрузок, не будет превышать допустимых нормированных шумов – 80 дБ(А), а использование мероприятий по минимизации шумов при работах на объекте, даст возможность значительно снизить последние.

Радиационная обстановка.

Основываясь на результатах анализа радиационной обстановки, и учитывая, что при реализации проекта, не будут внедряться технологии и оборудование, нетипичные для существующего производства (при котором оценивалась радиационная обстановка), можно ожидать, что, при реализации проекта, не будут наблюдаться существенные изменения в радиационной обстановке.

Расчет уровня шума от технологического оборудования

Шум – беспорядочное сочетание различных по силе и частоте звуков. Источником шума является любой процесс, вызывающий местное изменение давления или механические колебания в твердых, жидких или газообразных средах. Источниками шума могут быть котлоагрегаты, турбогенераторы, газораспределительные пункты, металлообрабатывающие и деревообрабатывающие станки и прочие установки, имеющие движущиеся детали. Интен-

сивность шума зависит от типа оборудования, его рабочего органа, вида привода, режима работы и расстояния от места работы.

Шум имеет определенную частоту, или спектр, выражаемый в герцах, и интенсивность – уровень звукового давления, измеряемый в децибелах.

Нормируемыми параметрами шума являются уровни звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000 и 8000Гц и эквивалентный (по энергии) уровень звука в децибелах.

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов – предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) и предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Общая расчетная годовая доза облучения людей от различных природных источников радиации в районах с нормальным радиационным фоном составляет до 2,2 мЗв, что эквивалентно уровню радиоактивности окружающей среды до 0,16 мкЗв/час. С учетом дополнительных «техногенных» источников радиации (радионуклиды в строительных материалах, минеральные удобрения, энергетические объекты, глобальные выпадения искусственных радионуклидов при ядерных испытаниях, радиоизотопы, рентгенодиагностика и др.) индивидуальные среднегодовые дозы облучения населения за счет всех источников определены в размере 60 мкР/час.

Мощность смертельной дозы для млекопитающих – 100 Рентген, что соответствует поглощенной энергии излучения 5 Джоулей на 1 кг веса.

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих «Норм радиационной безопасности» (НРБ-99), «Санитарно-эпидемиологические требования по обеспечению радиационной безопасности»;

Основные требования радиационной безопасности предусматривают:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- непревышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижение дозы облучения до возможно низкого уровня.

Мероприятия по снижению акустического, вибрационного и электромагнитного воздействия

При организации рабочего места следует принимать все необходимые меры по снижению шума, воздействующего на человека на рабочих местах до значений не превышающих допустимые:

- ✓ применение средств и методов коллективной защиты;
- ✓ применение средств индивидуальной защиты.

Зоны с уровнем звука или эквивалентным уровнем звука выше 80дБ должны быть обозначены знаками безопасности по СНиП 1.05.001-94 «Методические указания по измерению и гигиенической оценке производственных шумов». Работая в этих зонах администрация должна снабжать средствами индивидуальной защиты.

В зоне акустического дискомфорта снижение шумового воздействия осуществляется следующими способами:

- ✓ снижение шума в источнике (усовершенствование производственных процессов, использование малозумных транспортных средств, регламентация интенсивности движения и т.д.);
- ✓ в результате снижения шума на пути его распространения (применение специальных искусственных сооружений, использование рельефа местности);

✓ следить за исправным техническим состоянием двигателей, используемой строительной техники и транспорта;

✓ использование мер личной профилактики, в том числе лечебно-профилактических мер, средств индивидуальной защиты и т.д.

Вибрационная безопасность труда на месторождении должна обеспечиваться:

✓ соблюдение правил и условий эксплуатации технологического оборудования и введение производственных процессов;

✓ исключение контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введения ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;

✓ применение средств индивидуальной защиты от вибраций;

✓ введением и соблюдением режимов труда и отдыха, в наибольшей мере снижающих неблагоприятное воздействие вибрации на человека;

✓ контролем вибрационных характеристик машин и вибрационной нагрузки на оператора, соблюдением требований вибробезопасности и выполнением предусмотренных для условий эксплуатации мероприятий.

Уровни электромагнитных полей на рабочих местах контролируются измерением в диапазоне частот 60 кГц – 300 мГц напряженности электрической и магнитной составляющих, в диапазоне частот 300 мГц - 100 ГГц плотности потока энергии ЭМП с учетом времени пребывания персонала в зоне облучения.

Для измерений в диапазоне частот 60 кГц - 300 мГц следует использовать приборы, предназначенные для определения квадратического значения напряженности электрической и магнитной составляющих поля с погрешностью $\leq 30\%$.

В период проведения работ вибрация может наблюдаться от технологического оборудования, поэтому для ее снижения предусмотрено:

✓ установление гибких связей, упругих прокладок и пружин;

✓ сокращение времени пребывания в условиях вибрации;

✓ применение средств индивидуальной защиты.

Применение современного оборудования на всех технологических процессах, применяемые меры по минимизации воздействия шума и вибрации и практическое отсутствие мощных источников электромагнитного излучения позволяет говорить о том, что на рабочих местах не будут превышать установленные нормы. В связи с этим, сверхнормативное воздействие данных физических факторов на людей и другие живые организмы вблизи и за пределами объекта не ожидается.

6. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы

Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, намечаемой для размещения объекта и прилегающих хозяйств в соответствии с видом собственности.

Проектом не предусматривается уничтожение и выкорчевка деревьев. Эксплуатация объекта не вызовет нарушение почв. Настоящим проектом, не предусматривается срезка и складирование плодородного слоя грунта.

Временная автодорога и другие подъездные пути проектом не предусматриваются, так как дороги существующие. Воздействие на земельные ресурсы при проведении работ будет минимальным.

Эксплуатация проектируемого объекта не будет оказывать негативного влияния на почвенный покров, поэтому экологический мониторинг почв не предусматривается.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы при реализации проекта на период эксплуатации оценивается как незначительное..

Характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта.

Рассматриваемая территория расположена в зоне светлокаштановых почв. Почвообразующими породами здесь служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе или сочетании с такырами под солянково-полынной, с редкими эфемерами растительностью.

Светлокаштановые солончаковатые среднемощные почвы имеют широкое распространение на юге рассматриваемой территории. Образуют большие по площади однородные контуры или сочетания со светлокаштановыми солончаковыми почвами. Формируются в автоморфных условиях. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения. По механическому составу эти почвы разнообразны - от супесчаных до среднесуглинистых.

Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

Почвы являются достаточно консервативной средой, собирающей в себя многочисленные загрязнители и теряющей от этого свои свойства. По сравнению с атмосферой или поверхностными водами почва – самая малоподвижная среда, миграция загрязняющих веществ в которой происходит относительно медленно.

Загрязнение почвенного покрова происходит в основном за счет выбросов в атмосферу загрязняющих веществ и последующего их осаждения под влиянием силы тяжести, влажности или атмосферных осадков.

При реализации намечаемой деятельности предусматриваются выбросы газообразных составляющих выхлопных газов техники и оборудования (в практическом отображении малозначительно влияют на уровень загрязнения почв), а также - пыли, которая для почв не является загрязняющим веществом и, соответственно, её содержание и накопление в почвах не нормируется.

При оценке ожидаемого воздействия на почвенный покров в части химического загрязнения прогнозируется, что при реализации проектных решений загрязнение почв загрязняющими веществами не вызовет существенных изменений физико-химических свойств почв и направленности почвообразовательных процессов; почва сохраняет свои основные природные свойства.

При реализации намечаемой деятельности не прогнозируется сколько-либо значительное изменение существующего уровня загрязнения почвенного покрова района.

Общее воздействие намечаемой деятельности на почвенный покров и земельные ресурсы оценивается как допустимое.

Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы

Мероприятия по охране почвенного слоя в процессе реализации намечаемой деятельности включают работы:

- реализация мер по организованному сбору образующихся отходов, исключая возможность засорения земель;

Организация мониторинга почв при реализации проектных решений не предусматривается.

Организация экологического мониторинга почв.

Организация мониторинга почв при реализации проектных решений не предусматривается.

7. Оценка воздействия на растительность

Современное состояние растительного покрова в зоне воздействия объекта.

Территория объекта находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. Территория расположения предприятия характеризуется типичным для этого района растительным покровом, редких и исчезающих видов растений в зоне действия предприятия не обнаружено. Вокруг и на территории предприятия в результате техногенного воздействия, естественный растительный покров заменен сорно-рудеральным типом растительности. Основными факторами, вызвавшими подобные изменения, является хозяйственная деятельность людей.

Осуществление процессов оказывает влияние на ОС только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудеральные. Захламление стройплощадки и прилегающей территории исключено, т.к. на объекте организованы специально оборудованные места (установлены контейнеры, площадки) для сбора мусора и отходов производства. Вывоз отходов производится регулярно на полигон ТБО. На прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка. Таким образом, засорение территории не может оказывать негативное воздействие на растительность в зоне действия предприятия.

Ожидаемые изменения в растительном покрове

Факторы воздействия на растительность. Воздействие на растительный покров может быть связано с рядом прямых и косвенных факторов, включая:

1. Механические повреждения;
2. Пожары в результате аварийных ситуаций;
3. Загрязнение и засорение;
4. Изменение физических свойств почв;
5. Изменение уровня подземных вод;
6. Изменение содержания питательных веществ.

Деятельность объекта не связана с нарушением растительных сообществ. Осуществление деятельности оказывает влияние на окружающую среду только в пределах земельного отвода, вызывая замену естественных растительных сообществ на сорно-рудеральные.

Захламление прилегающей территории исключено, т.к. на объекте организованы специально оборудованные места (установлены контейнеры, площадки) для сбора мусора и отходов производства. Вывоз отходов производится регулярно на полигон ТБО.

На прилегающей территории производится регулярная санитарная очистка. Таким образом, засорение территории не может оказывать негативное воздействие на растительность в зоне действия предприятия.

Определение зоны влияния планируемой деятельности на растительность

В районе размещения объекта данные о растительном и животном мире соответствуют не исконной, а уже антропогенно-преобразованной флоры. Территория строительства давно освоена, поэтому рассматриваемая зона бедна естественной травянистой растительностью, имеется луговая растительность на техногенных отложениях.

Редких, реликтовых и эндемичных видов растений, занесенных в Красные книги, не выявлено. С точки зрения сохранения биоразнообразия растительного мира данный участок в настоящее время особой ценности не представляет.

Воздействие на растительность оценивается как незначительное, в связи с техногенной освоенной территорией. На проектируемом участке не произойдет обеднение видового состава и существенного сокращения растительных сообществ.

Ожидаемые изменения в растительном покрове в зоне действия объекта и последствия этих изменений для жизни и здоровья населения

На территории предприятия не имеется зеленых насаждений, попадающих под снос. По этой причине влияние на жизни и здоровья населения незначительное.

Рекомендации по сохранению растительных сообществ, улучшению их состояния, сохранению и воспроизводству флоры

Для предотвращения последствий при проведении деятельности предприятия и уничтожения растительности необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности:

- Строго соблюдать технологию ведения работ;
- Соблюдать правила по технике безопасности.

Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, а также по мониторингу проведения этих мероприятий и их эффективности

Организация мониторинга растительного покрова при реализации проектных решений не предусматривается.

Предусматривается посадка лиственных деревьев, кустарников, многолетних трав в количестве 100 шт на границе санитарно-защитной зоны, а также на территории завода в количестве 20 шт. Проектом предусматривается уход за озеленением, путем полива с суш. скважин воды на территории завода.

8. Оценка воздействия на животный мир

Исходное состояние водной и наземной фауны. Наличие редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных.

Непосредственно около объекта животные отсутствуют в связи с техногенной освоенной территорией.

В результате активной деятельности человека животный мир в пределах рассматриваемого участка ограничен.

Животных, занесенных в Красную книгу РК на данном объекте не обнаружено. Учитывая ограниченный масштаб, реализация проекта не приведет к существенному ухудшению условий существования животных в регионе.

Воздействие на животный мир оценивается как незначительное, в связи с техногенной освоенной территорией. На проектируемом участке не произойдет обеднение видового состава и существенного сокращения основных групп животных.

Мероприятия по защите животного мира не предусматриваются.

Воздействия на животный мир. Воздействие на животный мир выражается тремя факторами: через нарушение привычных мест обитания животных; посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях, а также влияния внешнего шума.

Одним из факторов, влияющих на состояние животного мира, является нарушение привычных, и свойственных каждому виду мест обитания животных.

Также существенным фактором влияния на животный мир, является загрязнение воздушного бассейна и почвенно-растительного покрова выбросами вредных веществ в атмосферу.

В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории.

По результатам проекта РАЗДЕЛ ОВОС видно, что выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается. Так как объект существующий, территория предприятия находится **за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Редкие животные, занесенные в Красную Книгу, на объекте отсутствуют.** Необратимых негативных воздействий на животный мир в результате производственной деятельности не ожидаются.

Характеристика воздействия объекта на видовой состав, численность, генофонд, среду обитания, условия размножения, путей миграции и места концентрации животных в процессе строительства и эксплуатации, оценка адаптивности видов

Животный мир района размещения промплощадок предприятия представлен в основном колониальными млекопитающими - грызунами, обитающими в норах, такими как домовая и полевая мыши, серая крыса. Деятельность объекта, условия производства приводят, как показывает практика, к увеличению количества грызунов, являющихся потенциальной угрозой здоровью разводимых животных и обслуживающего персонала. Вследствие этого, на объекте предпринимаются меры по сокращению численности грызунов, для чего привлекаются специалисты ветеринарной службы. На естественные популяции диких животных деятельность предприятия влияния не оказывает, т.к. расположение объекта не связано с местами размножения, питания, отстоя животных и путями их миграции, редких, эндемичных видов млекопитающих и птиц на участке не зарегистрировано.

Мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ

видового многообразия животного мира.

Мероприятия по предотвращению негативных воздействий на биоразнообразие, его минимизации, смягчению, оценка потерь биоразнообразия и мероприятия по их компенсации, мониторинг проведения этих мероприятий и их эффективности.

Воздействие запланированных работ на животный мир можно будет значительно снизить, если соблюдать следующие требования:

- инструктаж персонала о недопустимости бесцельного уничтожения пресмыкающихся;
- запрещение кормления и приманки животных;
- строгое соблюдение технологии ведения работ;
- избегание уничтожения гнезд и нор;
- запрещение внедорожного перемещения автотранспорта;
- запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.;
- участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий, включая прививки, по планам территориальной СЭС.

9. Оценка воздействий на ландшафты и меры по предотвращению, минимизации, смягчению негативных воздействий, восстановлению ландшафтов в случаях их нарушения.

Воздействие на ландшафты на период эксплуатации не ожидается. Так как объект существующий на территории здания озеленение уже предусмотрено разбивкой цветников и посадкой деревьев.

10. Оценка воздействий на социально-экономическую среду.

Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности. Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения

Реализация проекта позволит обеспечить благоприятные условия для нормального функционирования производственных объектов сельской местности. Эксплуатация объектов способствует занятости местного населения, пополнению местного бюджета.

Район работ полностью обеспечен трудовыми ресурсами. В настоящее время численность работников завода составляет 243 человек.

Прогноз изменений социально-экономических условий жизни местного населения при реализации проектных решений объекта (при нормальных условиях эксплуатации объекта и возможных аварийных ситуациях)

Проведение работ не окажет негативного воздействия на условия проживания населения. Реализация проекта может потенциально оказать положительное, воздействие на социально-экономические условия жизни местного населения.

Создание новых рабочих мест и увеличение личных доходов граждан будут сопровождаться мерами по повышению благосостояния и улучшению условий проживания населения, что следует отнести к прямому положительному воздействию. Кроме того, как показывает опыт реализации подобных проектов, создание одного рабочего места на основном производстве обычно сопровождается созданием нескольких рабочих мест в сфере обслуживания.

Создание рабочих мест позволит привлекать на работу местное население, что повлияет на благосостояние города. Рост доходов позволит повысить возможности персонала и местного населения, занятого в проектируемых работах, по самостоятельному улучшению условий жизни, поднять инициативу и творческий потенциал. За счет роста доходов повысится их покупательская способность, соответственно улучшится состояние здоровья людей.

Таким образом, воздействие на социально-экономические условия территории имеет положительные последствия.

Предложения по регулированию социальных отношений в процессе намечаемой хозяйственной деятельности

Регулирование социальных отношений в процессе реализации намечаемой хозяйственной деятельности предусматривается в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Условия регионально-территориального природопользования при реализации проектных решений изменятся незначительно и соответствуют принятым направлениям внутренней политики Республики Казахстан, направленной на устойчивое развитие и экономический рост, основанный на росте производства.

Регулирование социальных отношений в процессе намечаемой деятельности это взаимодействие с заинтересованными сторонами по всем социальным и природоохранным аспектам деятельности предприятия.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами – это общее определение, под которое попадает целый спектр мер и мероприятий, осуществляемых на протяжении всего периода реализации проекта:

- выявление и изучение заинтересованных сторон;
- консультации с заинтересованными сторонами;
- переговоры;
- процедуры урегулирования конфликтов;
- отчетность перед заинтересованными сторонами.

При реализации проекта в регионе может возникнуть обострение социальных отношений. Основными причинами могут быть:

- конкуренция за рабочие места;
- диспропорции в оплате труда в разных отраслях;
- внутренняя миграция на территорию осуществления проектных решений, с целью получения работы или для предоставления своих услуг и товаров;
- преобладающее привлечение к работе приезжих квалифицированных специалистов;
- несоответствие квалификации местного населения требованиям подрядных компаний к персоналу;
- опасение ухудшения экологической обстановки и качества окружающей среды в результате планируемых работ.

Отдельные негативные моменты в социальных отношениях будут полностью компенсированы теми выгодами экономического и социального плана, которые в случае реализации проекта очевидны.

Повышение уровня жизни вследствие увеличения доходов неизбежно скажется на демографической ситуации. Наличие стабильной, относительно высокооплачиваемой работы, не будет способствовать оттоку местного населения, а наоборот может послужить причиной увеличения интенсивности миграции привлекаемых к работам не местных работников.

11. Оценка экологического риска реализации намечаемой деятельности в регионе Ценность природных комплексов, устойчивость выделенных комплексов к воздействию намечаемой деятельности

Рассматриваемая территория проектируемых работ находится вне зон с особым природоохранным статусом, на ней отсутствуют зарегистрированные исторические памятники или объекты, нуждающиеся в специальной охране.

Учитывая значительную отдаленность рассматриваемой территории от особо охраняемых природных территорий (заповедники, заказники, памятники природы), планируемая деятельность не окажет никакого влияния на зоны и территории с особым природоохранным статусом.

Комплексная оценка последствий воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации объекта

Оказываемое при штатном (без аварий) функционировании в период строительства и эксплуатации объекта воздействие на атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвенный слой и недра оценивается как допустимое.

Воздействие намечаемой деятельности на здоровье человека, растительный и животный мир оценивается как незначительное (не превышающее санитарных норм и не вызывающее необратимых последствий).

Уровень интегрального воздействия на все компоненты природной среды оценивается как низкий.

Ожидаются незначительные по своему уровню положительные интегральные воздействия на компоненты природной среды.

Намечаемая деятельность приведёт к незначительному изменению сложившегося уровня загрязнения компонентов окружающей среды и не вызовет необратимых процессов, разрушающих существующую геосистему.

При этом предусматривается снижение оказываемого на экосистему воздействия, нагрузка на которую является допустимой, при которой сохраняется структура, и ещё не наблюдается нарушение функционирования экосистемы с возрастающим числом обратимых изменений.

Вероятность аварийных ситуаций (с учетом технического уровня объекта и наличия опасных природных явлений), определяются источники, виды аварийных ситуаций, их повторяемость, зона воздействия.

Экологическая безопасность хозяйственной деятельности предприятия определяется как совокупность уровней природоохранной обеспеченности технологических процессов при нормальном режиме эксплуатации и при возникновении аварийных ситуаций.

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в предупреждении возникновения рисков с проявлением критических ошибок и снижения вероятности ошибок при ведении работ намечаемой деятельности.

Потенциальные опасности, связанные с риском проведения работ, могут возникнуть в результате воздействия, как природных факторов, так и антропогенных.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими причинами, которые не контролируются человеком. При чрезвычайной ситуации природного характера возникает опасность для жизни и здоровья человека и оборудования.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки.

В результате чрезвычайной ситуации природного характера могут произойти частичные повреждения работающей техники и оборудования.

Согласно географическому расположению объекта ликвидации, климатическим условиям региона и геологической характеристике района участка вероятность возникновения чрезвычайной ситуации природного характера незначительна, при наступлении таковой характер воздействия незначительный.

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека.

Вероятность возникновения аварийных ситуаций при нормальном режиме работы исключается. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации. Возможные техногенные аварии при проведении оценочных работ – это аварийные ситуации с автотранспортной техникой.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций (пожара) техническим персоналом должен осуществляться постоянный контроль режима эксплуатации применяемого оборудования.

Организация должна реагировать на реально возникшие чрезвычайные ситуации и аварии и предотвращать или смягчать связанные с ними неблагоприятные воздействия на окружающую среду. Предприятие должно периодически анализировать и, при необходимости, пересматривать свои процедуры по подготовленности к чрезвычайным ситуациям и реагированию на них, особенно после имевших место (случившихся) аварий или чрезвычайных ситуаций. Организация также должна, где это возможно, периодически проводить тестирование (испытание) та-ких процедур.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования (спецтехники).

Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия:

- обучение персонала безопасным приемам труда;
- ежеквартальный инструктаж персонала по профессиям;
- ежегодное обучение персонала на курсах переподготовки;
- периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;
- производство работ в строгом соответствии с техническими решениями Проекта.

Прогноз последствий аварийных ситуаций на окружающую среду и население

Основные причины возникновения аварийных ситуаций можно классифицировать по следующим категориям:

- технологические отказы, обусловленные нарушением норм технологического режима производства или отдельных технологических процессов;
- механические отказы, вызванные частичным или полным разрушением или износом технологического оборудования или его деталей;
- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т.д.;
- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами, в тч, на сосед-них объектах;
- стихийные, вызванные стихийными природными бедствиями – землетрясения, грозы, пыльные бури и т.д.

Оценка риска аварийных ситуаций

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта,

однако частота возникновения аварийных ситуаций подчиняется общим закономерностям, вероятность реализации которых может быть выражена по аналогии с произошедшими событиями в системе экспертных оценок.

Последствия природных и антропогенных опасностей при осуществлении производственной деятельности:

1. Неблагоприятные метеоусловия – возможность повреждения помещений и оборудования – вероятность низкая, т.к. на предприятии налажена система технического регламента оборудования и предупреждающих действий в случае отказа техники.

2. Воздействие электрического тока – поражение током, несчастные случаи – вероятность низкая-обеспечено обучение персонала правилам техники безопасности и действиям в чрезвычайных обстоятельствах.

3. Воздействие машин и технологического оборудования – получение травм в результате столкновения с движущимися частями и элементами оборудования – вероятность низкая – организовано строгое соблюдение правил техники безопасности, своевременное устранение технических неполадок.

4. Возникновение пожароопасной ситуации – возникновение пожара – вероятность низкая – налажена система контроля, управления и эксплуатации оборудования, налажена система обучения и инструктажа обслуживающего персонала.

5. Аварийные сбросы - сверхнормативный сброс производственных стоков на рельеф местности, разлив хоз-бытовых сточных вод на рельеф - вероятность низкая - на предприятии нет системы водоотведения в поверхностные водоемы и на рельеф местности.

6. Загрязнение ОС отходами производства и бытовыми отходами – вероятность низка – для временного хранения отходов предусмотрены специальные контейнеры, установленные в местах накопления отходов, организован регулярный вывоз отходов на полигон ТБО. Технология предприятия не окажет негативного воздействия на атмосферный воздух, водные ресурсы, геолого-геоморфологические и почвенные ресурсы района. Планируемые работы не принесут качественного изменения флоре и фауне в районе размещения объекта.

Рекомендации по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций обслуживающим персоналом осуществляется постоянный контроль за режимом работы используемого оборудования. Производство всех видов работ выполняется в строгом соответствии с проектной документацией и действующими нормами и правилами по технике безопасности.

С целью уменьшения риска аварий предусмотрены следующие мероприятия: - обучение персонала безопасным приемам труда;

- ежеквартальный инструктаж персонала по профессиям;
- ежегодное обучение персонала на курсах переподготовки;
- периодическое обучение и инструктаж рабочих и ИТР правилам пользования первичными средствами пожаротушения;
- производство работ в строгом соответствии с техническими решениями Проекта.

Список используемой литературы

1. Экологический кодекс РК №400-VI ЗРК от 02.01.2021 г.
2. Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317.
3. Классификатор отходов утвержденного Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
4. Инструкция по организации и проведению экологической оценки утвержденного Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.
5. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами» Алматы, 1996 г.
6. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3 Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005
8. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005
9. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами Приложение №7 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
11. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18 » 04 2008г. № 100-п.

Приложения 1
Исходные данные

Приложение 2
Карты схемы предприятия

Приложение 3
Разрешение и заключение государственной экологической экспертизы

Приложение 4
Пояснительные к мотивированному замечанию

Приложение 5
Справка с Казгидромет

Приложение 6
Договора на вывоз отходов

Приложение 7
Решение по определению категории объекта

Приложение 8
Разрешение на специальное водопользование

Приложение 9
Карты и расчет рассеивания

Приложение 10
Расчет валовых выбросов

Приложение 11
Протокола инструментальных замеров