

ТОО «Адэля Group»

УТВЕРЖДАЮ

Директор ТОО «Адэля

Степанов

Ахметов Е.А.

20 ____ г.



ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Плана горных работ

по угольным пластам k_1 , k_2 , k_3 в пределах листа М-43-74
(Карагандинский угольный бассейн)
(Лицензия №246-EL от 06.08.2019 г.)

Программу составил

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Н.А. Костикова".

Костикова Н.А.

г.Караганда
2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	<u>3</u>
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРА ОБЪЕКТА	<u>4</u>
2. ЦЕЛЕВОЕ НАЗНАЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	<u>8</u>
2.1. Организация производственного экологического контроля	<u>9</u>
2.1.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга	<u>9</u>
2.1.2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений	<u>13</u>
2.1.3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга	<u>13</u>
2.1.4. Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений	<u>14</u>
2.1.5. Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных	<u>14</u>
2.1.6. Внутренние проверки и процедура устранения нарушения экологического законодательства РК. Внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение	<u>14</u>
2.1.7. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля	<u>15</u>
2.1.8. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности)	<u>16</u>
3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ	<u>16</u>
4. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	<u>17</u>
5. МЕХАНИЗМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ	<u>24</u>
6. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ	<u>24</u>
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	<u>25</u>
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ ...	<u>26</u>
Приложение 1. Государственная Лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области ООС	<u>27</u>

ВВЕДЕНИЕ

Согласно действующим нормативным документам на всех предприятиях Республики Казахстан обязательно ведение производственного мониторинга за состоянием окружающей среды.

В процессе производственного экологического мониторинга планируется проведение анализа и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом.

Настоящая программа определяет порядок организации и проведения экологического производственного контроля при проведении работ на участке работ и ориентирована на проведение анализа и оценки воздействия на окружающую среду с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия предприятия на окружающую среду.

Программа производственного экологического контроля составлена в соответствии со ст. 182-189 Экологического Кодекса Республики Казахстан № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 г.

Программа экологического производственного контроля разработана в соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан и «Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 250 от 14.07.2021 года.

При разработке экологического производственного контроля Программы использованы данные ОВОС Плана горных работ по угольным пластам k_1 , k_2 , k_3 в пределах листа М-43-74 (Карагандинский угольный бассейн) (Лицензия №246-EL от 06.08.2019 г.).

Правом для выполнения программы Костикова Н.А. обладает на основании Государственной Лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды ГСЛ 01099Р № 0073177 от 30.06.2007 года (Приложение 1). Адрес разработчик программы: г. Караганда, ул. Сатпаева 40-2, тел.8-701-519-09-13. ИИН 550323450280.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Оператор объекта: ТОО «Адэля Group».

Адрес оператора объекта: Республика Казахстан, 050008, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Мынбаева, д.43. БИН 060140013372.

Месторасположение, координаты, КАТО, ОКЭД объекта: Площадь М-43-74, Карагандинская область, Бухар-Жырауский район, географические координаты - 49°48'50.81157"с.ш., 72°56'32.07499"в.д., КАТО 354000000, 05.10 – Добыча угля подземным или открытым способом, включая методы сжижения - промывку, дегидратацию, сортировку, дробление, прессование и т.д. угля для улучшения качества, облегчения транспортировки или хранения.

Добыча твердых полезных ископаемых - угля отнесена к объектам I категорий.

Площадь работ М-43-74 располагается административно на территории Новоузенского с.о. Бухар-Жырауского района Карагандинской области, в 25 км от сельского округа.

Крупные населенные пункты города Караганда, Сарань, п.г.т. Актас находятся на расстоянии от 5 до 15 км от площади работ. В центральной части Карагандинского угленосного района, где располагалось большинство шахт Карагандинского бассейна. В настоящий момент территория граничит с полем шахты им. Кузембаева (в том числе поле шахты им.50-летия СССР) (АО УД «Арселор МитталТемиртау»).

Обзорная карта района работ представлена на рисунке 1.

В непосредственной близости от территории проходит асфальтированное шоссе, соединяющее г. Караганда с городами Сарань, Абай, Шахтинск и Шахан. Параллельно шоссе проходит железнодорожная ветка, связывающая шахты Карагандинского бассейна, обогатительные фабрики со станцией Большая Михайловка. Электроэнергией территория участка снабжается, в основном, от ТЭЦ-3, расположенной в г. Караганде.

Информация технических и технологических решений: Условия разработки - открытый способ добыча угля (карьер). Промышленные запасы рядового угля в границах проектируемых разрезов составляют 1161,7 тыс.тонн. Годовой объем добычи угля: 2025 год - 100 тыс.тонн, 2026 год - 200 тыс.тонн, 2027 год – 300 тыс.тонн, 2028 год – 300 тыс.тонн, 2029 год – 257 тыс.тонн.

Погашение нерабочих уступов производится высотой 20 м. Ширина предохранительных берм 6 м. Размер площади для добычных работ составляет 4,528 км² (452,8 га). Глубина отработки на вертикальных разрезах до 50 м. Отработка запасов предусмотрена пятью карьерами. В первую очередь будет разрабатываться северо-восточная часть разреза карьер №4, №5, №2, во вторую очередь центральная часть участка - карьер №1 и №3. При разработке карьеров вскрышные породы в объеме 12990 тыс.м³ будут складироваться во временный внешний отвал.

На участке открытой отработки к отработке принят угольный пласт к₁, к₂, к₃. Угол падения пласта на рассматриваемом участке составляет 9°-20°. Породы внешней вскрыши представлены четвертичными аллювиальными отложениями (конгломерат с прослоями аргиллита), реже супеси и суглинки.

Горно-геологические условия залегания угольного пласта (мощность, наклонное залегание) определили применение двухбортowej углубочной продольной системы разработки с простиранием с востока на запад.

По перемещению вскрышных пород планом горных работ предусматривается транспортная система разработки с вывозом вскрыши на внешний отвал и использованием ее для рекультивационных целей, а угля на угольный склад.

При разработке используется цикличное забойно-транспортное оборудование (экскаватор-автосамосвал).

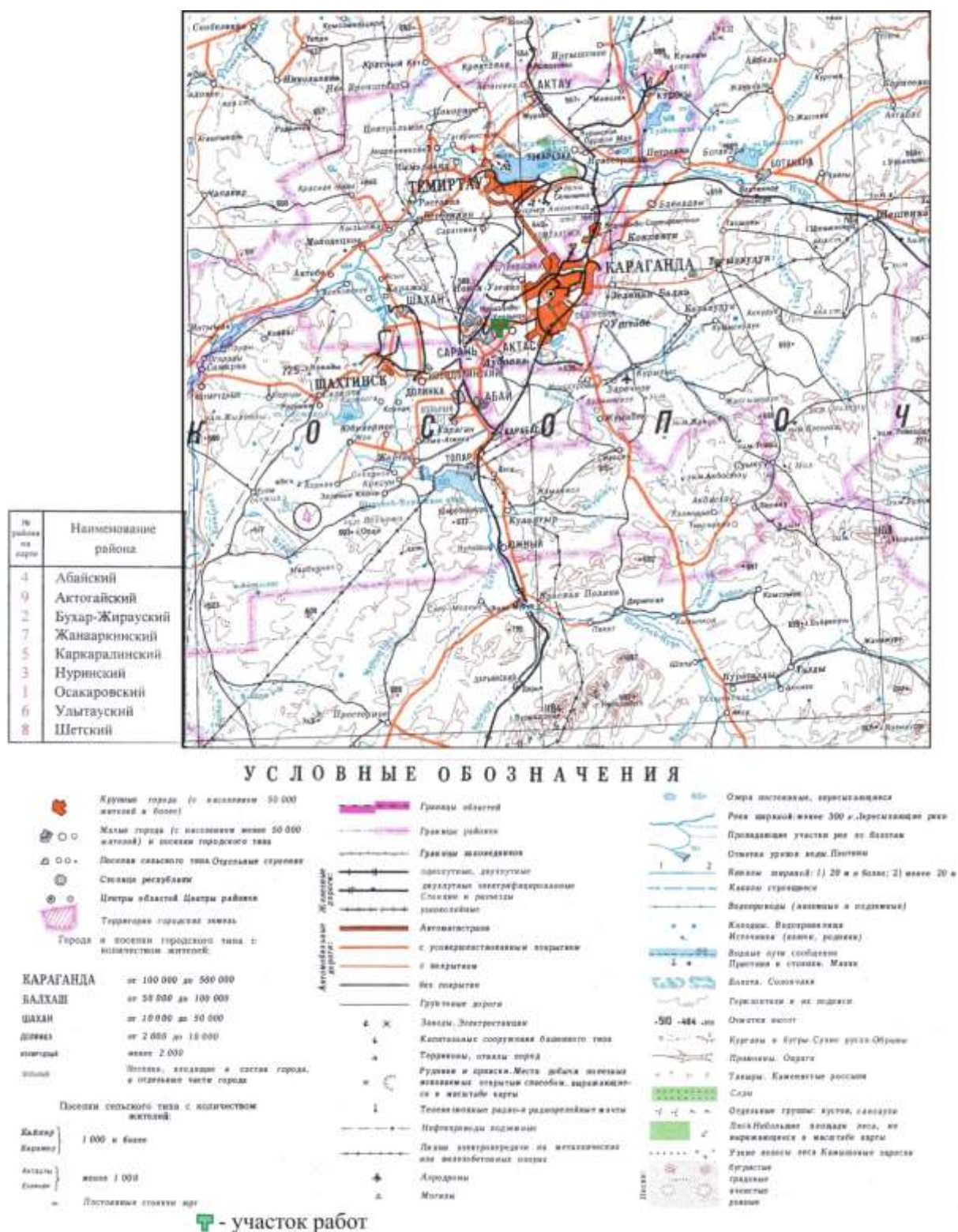


Рис. 1. Обзорная карта района работ. Масштаб 1: 1000 000

Отработку угольного пласта предусматривается выполнять горнотранспортным оборудованием: одноковшовым экскаватором типа Hitachi ZAXIS 270LC (обратная лопата с емкостью ковша $1,5 \text{ м}^3$ в комплексе с автосамосвалами HOWO, грузоподъемностью 25 т, либо гидравлические экскаваторы, автосамосвалы с аналогичными производственно-техническими характеристиками.

На сдачу разреза в эксплуатацию добычные работы выполняются на горизонте +506 м.

Вывоз угля производится на угольный склад, расположенный на восточной стороне разреза, на расстоянии порядка 500 м от конечного контура разреза, технологическим транспортом – автосамосвалами.

Отработка угольного пласта производится по одноуступной схеме с подвиганием фронта работ вдоль простирания пласта. Нарезка добычного уступа высотой 5 м осуществляется одним слоем. Для этого в районе кровли пласта по породе проходится траншея глубиной -5,0 м, при этом с одной стороны производится зачистка кровли пласта, а с противоположной – нарезка нового вскрышного уступа. По завершению проходки траншеи производится отработка угля, при этом с западной стороны в почве пласта происходит формирование стационарного уступа под углом падения пласта.

Нарезка добычного уступа высотой 2,5 м осуществляется по аналогичной технологии. Нарезка нового горизонта, съездов производится экскаватором - обратная лопата типа Hitachi ZX650LC-3, используемого на вскрышных работах.

На планировочных работах применяется бульдозер SD-16. Технологическая схема нарезки нового горизонта гидравлическим экскаватором - обратная лопата с погрузкой в автосамосвалы, при $\alpha = 10^0$.

Выбор технологического транспорта и объема технологических перевозок. Производительность разреза составляет – 100-300 тыс.т угля в год.

Отработки месторождения открытым способом.

Для транспортировки добычных и вскрышных пород предусматривается использовать автосамосвалы HOWO грузоподъемностью 25 т, вместимостью кузова $19,0 \text{ м}^3$.

Транспортировка угля предусматривается на угольный склад. Погрузка угля на данный тип автосамосвала – экскаваторами ZAXIS 270LC, с вместимостью ковша $1,5 \text{ м}^3$.

Вскрышные породы, извлеченные из границ карьеров будут складироваться во временный внешний отвал, расположенный к северу от разреза. Площадь отвала 484876 м^2 . Высота отвала 40 м, в 3 яруса высотой каждого 20 м, 10 м, 10 м соответственно. Вскрышные породы в объеме $13853,6 \text{ тыс.м}^3$ будут складироваться во внешний отвал, расположенный к северо-востоку от разреза. На транспортировке вскрыши используется автомобиль типа HOWO. В качестве основного оборудования занятого на отвально-рекультивационных работах будет использоваться бульдозер типа SD-16.

Для исключения самовозгорания в отвалах углесодержащих пород намечается их изоляция инертными породами вскрыши.

Дробление угля будет осуществляться посредством мобильного дробильно-сортировочного комплекса типа KEESTRACK, включающей в себя: приемный бункер емкостью 15 м^3 , вибропитатель, щековую дробилку, скребковый конвейер с 2 съёмными ситами для получения необходимой фракции.

Дробильно-сортировочная установка предназначена для дробления угля с выходом готовой товарной продукции – фракция 0-20 мм, 20-40 мм, 40-300 мм. Для хранения готовой продукции на территории промышленной площадки предусмотрены прибортовые угольные склады штабельного типа.

Складирование угля предусматривается в штабелях. Формирование штабеля угля на весь период эксплуатации разреза принято отсыпкой угля из автосамосвалов соприкасающимися конусами без заезда автосамосвалов на штабель.

В качестве *электроснабжения и для освещения* в темное время суток, а также для водоотлива в паводковый период и период ливневых осадков предусмотрена передвижная дизельная электростанция мощностью 10 кВт.

В рамках Плана горных работ не предусматриваются строительные работы.

Режим работы карьера. Проектом предусматривается непрерывная работа карьера на протяжении 336 дней в году в 2 смены по 12 часов в смену, количество рабочих дней в неделю – 7. Годовой фонд работы: 8064 час/год.

Транспорт. Планом горных работ предусматривается применение горнотранспортного оборудования, которое будет эксплуатироваться при карьерной работе. Количество используемого автотранспорта для карьерных работ – 18 ед.

Пылеподавление рабочей зоны карьера, отвалов, внутривозрадных и внутрикарьерных дорог планируется производить поливомоечной машиной. Пылеподавление будет производиться в течение теплого периода времени, с учетом климатических условий района этот период составит 185 дней.

Ремонтно-складское хозяйство. На территории промплощадки предусмотрен ангар для стоянки, техобслуживания и мелкого текущего ремонта техники, склад запчастей и масел (масла хранятся в металлических бочках). После замены масла отработанные масла вывозятся в отработку в специализированные предприятия. Капитальные ремонтные работы будут проводиться на близлежащих специализированных предприятиях области.

Заправка различными горюче-смазочными материалами горного и другого оборудования будет осуществляться на рабочих местах с помощью специализированных передвижных заправочных агрегатов.

В рамках данного проекта не планируется строительство пруда-накопителя, складов ГСМ, мини АЗС, ремонтных баз и мастерских, хранение ГСМ также не предусматривается.

Санаториев, зон отдыха, медицинских учреждений, памятники архитектуры в районе расположения промышленной площадки нет.

Период отработки карьера: 2025-2029 годы, и соответственно срок действия программы 5 лет.

2. ЦЕЛЕВОЕ НАЗНАЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В соответствии с требованиями ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

Производственный Мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Согласно ст. 184 ЭК РК Операторы объектов имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

При проведении производственного экологического контроля Оператор объекта обязан:

- соблюдать программу производственного экологического контроля;
- реализовывать условия программы производственного экологического контроля и предоставлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;
- представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля;

гического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

2.1. Организация производственного экологического контроля

В рамках осуществления Программы производственного экологического контроля выполняются следующие виды контроля:

- операционный контроль;
- контроль эмиссий в окружающую среду.

Кроме того, в рамках программы производственного экологического контроля будут выполняться контроль за водными ресурсами, за управления отходов производства и потребления.

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов в атмосферу будет осуществляться косвенным методом, т.е. расчетным путем.

2.1.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга

В процессе производственного экологического мониторинга будет отслеживаться количественные и качественные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, отходы производства и потребления.

Проведение проектных работ на **2025-2029 годы** сопровождается образованием отходов производства и потребления, виды которых зависят от типа и специфики производственных работ и операций.

Твердо-бытовые отходы и отходы загрязнённые ГСМ по мере накопления будут вывозиться в спецпредприятия/полигон ТБО по соответствующим договорам.

Обращение с отходами направлено на достижение следующих целей:

- раздельный сбор и накопления отходов производства и потребления;
- уменьшение образования отходов на территории работ;
- очистка территории от всех видов отходов после завершения работ;
- своевременные вывозы отходов в спецпредприятия/полигон ТБО по договору.

Вскрышные породы будут складироваться во внешние отвалы, и будет использоваться на обвалование отвала, бортов карьера и пруда-накпителя, внутрикарьерных дорог и в рекультивационных работах по завершению работ.

Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и отходы приведены в таблицах 2.1-2.2.

Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица 2.1.

Источник выделения загрязняющих веществ	Кол-во	Тип источника	Код	Наименование вещества	Выбросы т/год
2025 год					
Карьерный транспорт	-	Передвиж.	0301	Диоксид азота	1,048320
			0328	Сажа	1,624896
			0330	Диоксид серы	0,000002
			0337	Оксид углерода	0,000010
			0703	Бенз/а/пирен	0,000034
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	3,144960
Итого	-				5,818222
Карьерные работы	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	171,538209
Отвалообразование	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-	15,835662

				20% SiO ₂	
Склад ПРС	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	1,056510
Дробильный комплекс	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	0,655423
Склад угля	1		2909	Пыль неорганическая <20% SiO ₂	1,345005
Дизель- электростанция	1	Организ.	0301	Диоксид азота	1,586864
			0304	Оксид азота	0,257865
			0328	Сажа	0,181425
			0330	Диоксид серы	0,222548
			0337	Оксид углерода	1,741680
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000334
			1325	Формальдегид	0,033866
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	0,909544
Итого					195,364604
Всего	6				201,182826
2026 год					
Карьерный транспорт	-	Передвиж.	0301	Диоксид азота	1,048320
			0328	Сажа	1,624896
			0330	Диоксид серы	0,000002
			0337	Оксид углерода	0,000010
			0703	Бенз/а/пирен	0,000034
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	3,144960
Итого	-				5,818222
Карьерные работы	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	171,538227
Отвалообразование	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	15,835662
Склад ПРС	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	1,056510
Дробильный комплекс	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	0,655423
Склад угля	1		2909	Пыль неорганическая <20% SiO ₂	1,345005
Дизель-электростанция	1	Организ.	0301	Диоксид азота	1,586864
			0304	Оксид азота	0,257865
			0328	Сажа	0,181425
			0330	Диоксид серы	0,222548
			0337	Оксид углерода	1,741680
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000334
			1325	Формальдегид	0,033866
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	0,909544
Итого					195,364623
Всего	6				201,182845
2027 год					
Карьерный транспорт	-	Передвиж.	0301	Диоксид азота	1,048320
			0328	Сажа	1,624896
			0330	Диоксид серы	0,000002
			0337	Оксид углерода	0,000010
			0703	Бенз/а/пирен	0,000034
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	3,144960
Итого	-				5,818222
Карьерные работы	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	182,276518
Отвалообразование	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	15,835662
Склад ПРС	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	1,056510
Дробильный комплекс	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-	0,983128

				20% SiO ₂	
Склад угля	1		2909	Пыль неорганическая <20% SiO ₂	1,345005
Дизель-электростанция	1	Организ.	0301	Диоксид азота	1,586864
			0304	Оксид азота	0,257865
			0328	Сажа	0,181425
			0330	Диоксид серы	0,222548
			0337	Оксид углерода	1,741680
			0703	Бенз/а/пирен	0,000003
			1325	Формальдегид	0,033866
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	0,909544
Итого					206,430620
Всего	6				212,248842
2028 год					
Карьерный транспорт	-	Передвиж.	0301	Диоксид азота	1,048320
			0328	Сажа	1,624896
			0330	Диоксид серы	0,000002
			0337	Оксид углерода	0,000010
			0703	Бенз/а/пирен	0,000034
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	3,144960
Итого	-				5,818222
Карьерные работы	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	156,942326
Отвалообразование	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	15,835662
Склад ПРС	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	1,056510
Дробильный комплекс	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	0,983128
Склад угля	1		2909	Пыль неорганическая <20% SiO ₂	1,345005
Дизель-электростанция	1	Организ.	0301	Диоксид азота	1,586864
			0304	Оксид азота	0,257865
			0328	Сажа	0,181425
			0330	Диоксид серы	0,222548
			0337	Оксид углерода	1,741680
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000334
			1325	Формальдегид	0,033866
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	0,909544
Итого					181,096427
Всего	6				186,914649
2029 год					
Карьерный транспорт	-	Передвиж.	0301	Диоксид азота	1,048320
			0328	Сажа	1,624896
			0330	Диоксид серы	0,000002
			0337	Оксид углерода	0,000010
			0703	Бенз/а/пирен	0,000034
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	3,144960
Итого	-				5,818222
Карьерные работы	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	95,723326
Отвалообразование	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	15,835662
Склад ПРС	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	0,859950
Дробильный комплекс	1	Неорганиз.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	0,842450
Склад угля	1		2909	Пыль неорганическая <20% SiO ₂	1,345005
Дизель-электростанция	1	Организ.	0301	Диоксид азота	1,586864

			0304	Оксид азота	0,257865
			0328	Сажа	0,181425
			0330	Диоксид серы	0,222548
			0337	Оксид углерода	1,741680
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000334
			1325	Формальдегид	0,033866
			2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	0,909544
Итого					119,540189
Всего	6				125,358411

Качественные и количественные показатели отходов

Таблица 2.2

Наименование показателей	Потенциальные источники образования отходов	Степень опасности	Агрегатное состояние	Значение показателя, т/год
2025 год				
Отходы загрязнённые ГСМ	Обслуживание автотранспорта	Опасное	Твердое	0,00013
Твердо-бытовые отходы	Полевой стан	Неопасное	Твердое	3,45
Вскрышные породы	Карьерные работы	Неопасное	Твердое	4 063 410
Всего, из них				4 063 413
- отходы для передачи сторонним организациям				3,45013
- отходы для хранения на территории работ				4 063 410
2026 год				
Отходы загрязнённые ГСМ	Обслуживание автотранспорта	Опасное	Твердое	0,00013
Твердо-бытовые отходы	Полевой стан	Неопасное	Твердое	3,45
Вскрышные породы	Карьерные работы	Неопасное	Твердое	4 076 150
Всего, из них				4 076 153
- отходы для передачи сторонним организациям				3,45013
- отходы для хранения на территории работ				4 076 150
2027 год				
Отходы загрязнённые ГСМ	Обслуживание автотранспорта	Опасное	Твердое	0,00013
Твердо-бытовые отходы	Полевой стан	Неопасное	Твердое	3,73
Вскрышные породы	Карьерные работы	Неопасное	Твердое	4 256 070
Всего, из них				4 256 074
- отходы для передачи сторонним организациям				3,73013
- отходы для хранения на территории работ				4 256 070
2028 год				
Отходы загрязнённые ГСМ	Обслуживание автотранспорта	Опасное	Твердое	0,00013
Твердо-бытовые отходы	Полевой стан	Неопасное	Твердое	3,18
Вскрышные породы	Карьерные работы	Неопасное	Твердое	3 590 470
Всего, из них				3 590 473
- отходы для передачи сторонним организациям				3,18013
- отходы для хранения на территории работ				3 590 470
2029 год				
Отходы загрязнённые ГСМ	Обслуживание автотранспорта	Опасное	Твердое	0,00013
Твердо-бытовые отходы	Полевой стан	Неопасное	Твердое	2,55
Вскрышные породы	Карьерные работы	Неопасное	Твердое	2 023 580
Всего, из них				2 023 583
- отходы для передачи сторонним организациям				2,55013
- отходы для хранения на территории работ				2 023 580

2.1.2. Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений

Период проведения работ – **2025-2029 годы**. Продолжительность и частота осуществления производственного экологического контроля предусматривается только в период проведения работ.

Период, продолжительность и частота осуществления производственного экологического контроля приведен в таблице 2.3.

Период, продолжительность и частота осуществления производственного экологического контроля

Таблица 2.3.

№ п/п	Технологический процесс	Продолжительность	Частота контроля	Периодичность контроля	Ответственное лицо
1	Общее руководство	В период проведения работ	-	В период проведения работ	Руководитель предприятия
2	Определение соответствия состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям	В период проведения работ	1 раз в месяц	В период проведения работ	Технический руководитель проекта
3	Контроль за соблюдением правил техники безопасности в процессе проведения работ	В период проведения работ	1 раз в месяц	В период проведения работ	Технический руководитель проекта
4	Соблюдение условий технологического регламента производства	В период проведения работ	1 раз в месяц	В период проведения работ	Технический руководитель проекта
5	Контроль за соблюдением нормативов НДВ (расчетным путем)	В период проведения работ	1 раз в квартал	В период проведения работ	Инженер-эколог
6	Контроль за своевременным выполнением Экологического Контроля и сдачи отчетности в госорганы	В период проведения работ	1 раз в квартал	В период проведения работ	Инженер-эколог

2.1.3. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга

В рамках программы осуществлении инструментальных замеров не предусматривается.

Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов в атмосферу будет осуществляться косвенным методом, т.е. расчетным путем.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произведены по методике:

- Сборник методик по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996 г. (Утвержден приказом Министра охраны окружающей среды № 61-П от 24.02.2004 г.).

- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказу МОСВР РК № 221-О от 12.06.2014 г.

- Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение 11 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 100-п от 18.04.2008 г.

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок», РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004 г.

2.1.4. Необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений

В рамках программы отбор пробы предусматривается:

- водовыпуск № 1 пруд–накопитель, отбор проб воды - определение уровень загрязнения карьерной воды - 1 раз/год;
- к.т. № 1, инструментальные замеры выбросов взвешенных веществ (пыль) на границе СЗЗ карьера: – в 2 раза в год (2 и 3 кварталы);
- т.н. 1, отбор проб почвы на границе СЗЗ карьера - определение уровень загрязнения почвы - 1 раз/год.
- наблюдательные скважины № 1 и 2 - определение уровень загрязнения подземных вод - 1 раз/год.

2.1.5. Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных

Оператор объекта ведет постоянный внутренний учет, формирует и представляет ежеквартальные и ежегодные отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органам в области охраны окружающей среды.

В рамках Программы предусматривается следующее:

- ответственное лицо за организацию, проведение производственного экологического контроля и за взаимодействие с контролирующими органами на местах;
- документы по охране окружающей среды по деятельности предприятия для внутреннего пользования разрабатываются самим предприятием, согласовываются и утверждаются Руководителем предприятия.

2.1.6. Внутренние проверки и процедура устранения нарушения экологического законодательства РК. Внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологических и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля

Работники, осуществляющие внутреннюю проверку, обязаны:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;

- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения.

Лицо, ответственное за проведение производственного экологического контроля, обязано обеспечить ведение на объекте или отдельных участках работ журналов производственного экологического контроля, в которые работники должны записывать обнаруженные факты нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан с указанием сроков их устранения.

Лица, ответственные за проведение производственного экологического контроля, обнаружившие факт нарушения экологических требований, в результате которого возникает угроза жизни и (или) здоровью людей или риск причинения экологического ущерба, обязаны незамедлительно принять все зависящие от них меры по устранению или локализации возникшей ситуации и сообщить об этом руководству Оператора объекта.

2.1.7. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Ответственность за организацию производственного экологического контроля возлагается на руководителя предприятия утверждающего «Программу производственного экологического контроля».

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет специалист по ООС. Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за работу участков, где проводится производственный экологический контроль.

Также часть функций по инструментальным замерам и лабораторным исследованиям может быть передана специализированным организациям. В этом случае данные организации берут на себя ответственность за достоверность предоставляемых результатов.

В процессе проведения производственного экологического контроля при внутренних и инспекционных проверках могут быть составлены предписания на тех или иных работников предприятий об устранении нарушений. В этом случае данные работники несут ответственность за своевременное и надлежащее выполнение предписаний.

Организационная структура отчетности. Отчеты в области охраны окружающей среды - информация по объемам производства, расходу материалов, проектных и фактических выбросов (сбросы), отходов и др. Данная информация обобщается и анализируется для последующей сдачи налоговой и статической отчетности и осуществления платежей за природопользование.

Отчетность ПЭК в уполномоченные территориальные органы охраны окружающей среды ежеквартально. Налоговая отчетность предоставляется в Налоговые комитеты по месту расположения объекта ежеквартально до 15 числа второго месяца, следующего за отчетным месяцем.

При отсутствии ведения работ и выбросов загрязняющих веществ в уполномоченные территориальные органы охраны окружающей среды пишется письмо с обоснованием причин.

Статистическая отчетность сдается в уполномоченные государственные органы статистики по месту нахождения объекта 1 раз в год.

2.1.8. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности)

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля будет осуществляться на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, а также контроля фактического объема водопотребления и водоотведения, отходов производства и потребления.

План мероприятий по охране окружающей среды разработан в виде отдельного документа.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности оператора находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Операционный мониторинг обеспечивает контроль соблюдения параметров производственного процесса в целях исключения сбоев технологических режимов, предотвращения загрязнения окружающей среды и обеспечения качества производимой продукции. Работы по операционному мониторингу выполняются силами компании. Основные параметры и процессы, отслеживаемые в ходе операционного мониторинга:

Технологический процесс	Периодичность контроля	Ответственное лицо
Техническое состояние оборудования. Соблюдение техники безопасности.	В период проведения работ	Главный инженер

Общие сведения о предприятии приведены в таблице 1.

Информация по отходам производства и потребления приведены в таблице 2.

Мониторинг эмиссий. Мониторингом эмиссий в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением. Мониторинг эмиссий стационарных организованных источников осуществляется на основе измерений или расчетного метода. Мониторинг эмиссий в окружающую среду на основе измерений осуществляется лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством РК. Мониторинг эмиссий расчетным методом может осуществляться силами предприятия.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов приведен в проектной документации.

Учитывая характер и продолжительность деятельности каждого источника, предложены следующие методы контроля:

- в рамках программы осуществлении инструментальных замеров не предусматривается;
- контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов в атмосферу будет осуществляться косвенным методом, т.е. расчетным путем.

Сведения о газовом мониторинге. Оператор объекта не имеет на своем балансе полигонов размещения отходов производства и потребления, все отходы передаются спецпредприятия/полигон ТБО в соответствии с договорами. В связи с этим проведение газового мониторинга полигона не предусматривается.

Сведения по сбросу сточных вод. Бытовые сточные воды передаются в соответствии с договором. В период проведения работ сточные воды не сбрасываются на рельеф местности.

Мониторинг подземных и поверхностных вод будет проводиться по сбросу карьерной воды в пруд-накопитель.

Мониторинг воздействия. *Мониторинг воздействия на атмосферный воздух* будет проведен на источнике загрязнения № 6001 в виде инструментальных замеров выбросов взвешенных веществ (пыль) на границе СЗЗ карьера, с периодичностью в 2 раза в год (2 и 3 кварталы).

Мониторинг воздействия на водные объекты. Водоснабжение на хозяйственно-бытовые нужды работников и технические нужды привозное.

Бытовые сточные воды отводятся в септик и по мере накопления вывозятся в соответствии с договором.

В период проведения работ не производится сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности.

Мониторинг воздействия на подземные воды будет проводиться в наблюдательных скважинах № 1 и 2 с отбор воды на Сокращенный и полный химический анализ.

Мониторинг уровня загрязнения почв. Мониторинг воздействия на почвы будет проведен в точке наблюдения 1 в виде отбора проб почвы на химический анализ почв на микрокомпоненты (тяжелые металлы) на границе СЗЗ карьера, с периодичностью в 1 раз в год (летне-осенний период года).

Радиационный мониторинг. При проведении работ не используются источники радиационного излучения. Проведения измерения радиационного фона участка работ и отбор проб почвы-воды на радионуклиды не предусматривается.

Физические факторы воздействия. При проведении к физическим факторам воздействия относится – шумовое и вибрационное воздействие.

Ввиду условий расположения площади работ на большом расстоянии от населенных пунктов, непостоянного характера работ и отсутствия существенного шумового и вибрационного воздействия, мониторинг физического воздействия не предусматривается.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых рекомендуется мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия приведены в таблицах 3-10.

4. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Внутренние проверки организуются с целью своевременного принятия мер по устранению выявленных нарушений в ходе проверки.

В случае возникновения неисправности оборудования или аппаратуры в процессе работ фиксируется в специальных журналах, и оперативно принимаются меры по их устранению.

Подразделение предприятия, которые проводят внутренние проверки – производственно-технический отдел, ответственные лица – Руководитель предприятия, главный инженер, инженер ТБ.

Внутренние проверки по соблюдению требований законодательства РК в области ООС и внутренних процедур будет проводиться в соответствии с Планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства РК, таблица 11.

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Площадь М-43-74	КАТО 354000000	Карагандинская область, Бухар-Жырауский район, Географические координаты карьера: № 1 - 49°48'54.77289"с.ш., 72°56'24.69994"в.д.; № 2 - 49°49'28.18925"с.ш., 72°57'42.14462"в.д.; № 3 - 49°48'50.81157"с.ш., 72°56'32.07499"в.д.; № 4 - 49°49'24.78448"с.ш., 72°56'42.45320"в.д.; № 5 - 49°49'32.88393"с.ш., 72°56'45.77628"в.д.	БИН 060140013372	05.10 – Добыча угля подземным или открытым способом, включая методы сжигания - промывку, дегидратацию, сортировку, дробление, прессование и т.д. угля для улучшения качества, облегчения транспортировки или хранения	Добыча угля по пластам к ₁ , к ₂ , к ₃ . Способ разработки – открытый (карьер). Размер площади -4,528 км ² (452,8 га). Период отработки карьера – 2025-2029 гг.	ТОО «Адэля Group» Республика Казахстан, 050008, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Мынбаева, д.43.	Категория - I. Промышленные запасы рядового угля на площади 1161,7 тыс.тонн. Объем работ: 2025 год - 100 тыс.тонн, 2026 год - 200 тыс.тонн, 2027 год – 300 тыс.тонн, 2028 год – 300 тыс.тонн, 2029 год – 257 тыс.тонн.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Отходы загрязнённые ГСМ*	150202	Количество образования - 0,00013 т/год. Отходы будут собираться и хранятся в специально отведенных местах на территории работ в специальном контейнере с крышкой в объем 120 л не более 6 месяцев, и по мере их накопления будут вывозиться в спецпредприятия
Твердо-бытовые отходы	200301	Количество образования: 2025-2026 годы - по 3,45 т/год; 2027 год - 3,73 т/год; 2028 год – 3,18 т/год; 2029 год – 2,55 т/год. Твердо-бытовые отходы образуется в результате жизнедеятельности работников. Отходы будут собираться и хранятся в специальных контейнерах с крышками в объем 120 л не более 6 месяцев, установленные на специальной площадке в специально отведенных местах на территории работ, и по мере накопления будут вывозиться на полигон ТБО
Вскрышные породы	010101	Количество вскрышных пород: 2025 год - 4063410 т/год; 2026 год - 4076150 т/год; 2027 год - 4256070 т/год; 2028 год – 3590470 т/год; 2029 год – 2023580 т/год Вскрышные породы будет складироваться во внешние отвалы на территории работ, и по завершению карьерных работ будет использованы в рекультивационных работах

Примечание: *- согласно Классификатора отходов № 314 от 06.08 2021 г.

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	6
2	Организованных, из них:	Не предусматривается
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	--''--
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	--''--
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	--''--
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	--''--
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	Не предусматривается
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	--''--
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	1
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	5

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/материала (название)
	Наименование	Номер			
1	2	3	4	5	6
Площадь М-43-74	Дизель электростанция	0001	Карагандинская область, Бухар-Жырауский район, Географические координаты карьера: № 1 - 49°48'54.77289"с.ш., 72°56'24.69994"в.д.; № 2 - 49°49'28.18925"с.ш., 72°57'42.14462"в.д.; № 3 - 49°48'50.81157"с.ш., 72°56'32.07499"в.д.; № 4 - 49°49'24.78448"с.ш., 72°56'42.45320"в.д.; № 5 - 49°49'32.88393"с.ш., 72°56'45.77628"в.д.	Диоксид азота, оксид азота, сажа, диоксид серы, оксид углерода, бенз/а/пирен, формальдегид, углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	Дизельное топливо
	Карьерные работы	6001		Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	Горная масса
	Отвалообразование	6002		Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	Вскрышные породы
	Склад ПРС	6003		Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	ПРС
	Дробильный комплекс	6004		Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	Уголь
	Склад угля	6005		Пыль неорганическая 70-20% SiO ₂	Уголь

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Выпуск № 1	Пруд-накопитель	Кальций	1 раз/год	Согласно НД
		Магний		
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Медь		
		Цинк		
		Железо		
		Мышьяк		

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
№ 1	Ведение мониторинга за загрязнение атмосферного воздуха на границе СЗЗ карьера (ист. 6001): - взвешенные вещества (пыль)	2 раз в год (2 и 3 кварталы)	-	Аккредитованная лаборатория на основе Договора подряда	ГОСТ 17.2.3.02-2014

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
<i>Не предусмотрено ППЭК</i>					

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почв

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
т.н. 1	As (Мышьяк)	2,0	1 раз/год	Химический анализ почв на микрокомпоненты (тяжелые металлы)
	Mn (Марганец)	1500		
	Pb (Свинец)	32		
	Va (Ванадий)	150		
	Zn (Цинк)	-		
	Cu (Медь)	-		
	Ni (Никель)	-		

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Вид внутреннего контроля	Периодичность проведения контроля
1	2	3
1.	Контроль технологического процесса	Постоянно
2.	Соблюдение правил по технике безопасности, охраны здоровья и окружающей среды	Постоянно
3.	Контроль состояния и эксплуатацией оборудования, инструментов	Постоянно
4.	Контроль выполнения плана природоохранных мероприятий	Постоянно
5.	Контроль проведения производственного мониторинга	Постоянно
6.	Контроль мест хранения отходов	Постоянно
7.	Контроль ведения экологической отчетности	Ежеквартально

5. МЕХАНИЗМ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

При проведении работ используемые приборы, аппаратура и оборудования должны иметь сертификаты соответствия, выданные аттестованными органами государственной метрологической службой, необходимо осуществление регулярных проверок всех измерительных приборов.

6. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Чрезвычайная ситуация это неожиданная, непредвиденная обстановка, требующая решительных действий. Такими ситуациями для предприятия являются:

- аварии транспортных средств и спец.техники;
- проливы ГСМ и других опасных жидкостей;
- несчастный случай, связанный с нанесением вреда здоровью или смертью;
- несчастный случай, связанный с повреждением техники и оборудования;
- нарушение технологии производства работ, приведшие к нанесению ущерба окружающей среде.

Действие персонала в связи с каждой конкретной чрезвычайной ситуацией строго регламентируется соответствующими внутренними инструкциями предприятия. Расследование несчастных случаев проводится комиссией в составе представителей органов государственного контроля и руководства предприятия. После устранения последствий чрезвычайной ситуации корректируются мероприятия по предотвращению возникновения подобных случаев.

Весь персонал подрядной организации проходит инструктаж по соблюдению техники безопасности на конкретном производственном участке. А также инструктаж и тренинги по действиям при возникновении чрезвычайной ситуации и оказании первой медицинской помощи. Проверка знаний по технике безопасности проводится не реже 1 раза в год. При проведении работ на участках, связанных с риском возникновения чрезвычайной ситуации, с персоналом проводится дополнительный инструктаж с детальной проработкой всех действий, связанных с работой в сложных условиях.

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением работы оборудования, вся привлекаемая техника и оборудование проходит проверку с составлением актов готовности к предстоящим работам.

Могут возникнуть случаи, когда причиной чрезвычайной ситуации становятся неблагоприятные погодные условия. Чтобы снизить риски загрязнения окружающей среды, а так же причинения ущерба здоровью людей и оборудованию, необходимо своевременное прогнозирование подобных погодных условий. Это могут быть: пыльная буря, снегопад, штиль, температурная инверсия и т.д.

Для сокращения негативного воздействия на окружающую среду в таких условиях на предприятии приняты следующие мероприятия:

- особый контроль работы всех технологических процессов и оборудования (усиленный контроль за точным соблюдением регламента производства);
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительным выделением в атмосферу загрязняющих веществ;
- уменьшением движения автотранспорта по территории;
- мероприятий сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

Осуществление этих мероприятий позволит снизить риск возникновения чрезвычайной ситуации, а также снизить выбросы в атмосферу на 20-40%.

В случае возникновения аварийных ситуаций, связанных с риском загрязнения окружающей среды предприятие принимает все возможные меры для локализации ава-

рии и ликвидации последствий. В этом случае будет составлен план ликвидации аварии, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ и обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации чрезвычайной ситуации. Ответственным за ведение работ в данной ситуации является главный инженер предприятия.

После ликвидации чрезвычайной ситуации мониторинг будет проводиться в штатном режиме.

В случае фиксации чрезвычайных ситуаций, связанных с риском загрязнения окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах Департамент Экологии по Карагандинской области, принять меры по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации, определить размер ущерба причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

1. Согласно статьям 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан:

- координацию производственного экологического контроля осуществляет центральный исполнительный орган – Министерство экологии и природных ресурсов через территориальные подразделения, а также специально уполномоченные органы по принадлежности;

- сбор и передача информации осуществляется в соответствии с периодичностью мониторинга, установленного Программами производственного экологического контроля;

- производственный экологический контроль осуществляется юридическим лицом.

2. Данная Программа производственного экологического контроля предусматривает в рамках Законодательных и нормативно-правовых актов, организационно-технических мероприятий, направленных на предотвращение вредного влияния на окружающую среду.

3. В рамках данной программы мониторинг воздействия не предусматривается, так как используемое оборудование и механизмы при проведении работ будут действовать не постоянно, кроме этого при соблюдении контроля и безопасности работающего оборудования исключает возможность аварийных эмиссий в окружающую среду.

4. В рамках данной Программы производственного экологического контроля не предусматривается отбор и анализ пробы воды, атмосферного воздуха и почвы.

5. Контроль за соблюдением нормативы эмиссий выбросов на предприятия будет осуществлен ежеквартально в виде расчетов объемов эмиссий и сумм текущих платежей платы за загрязнение окружающей среды и 1 раз в год статической отчетности по форме 2-ТП (воздух), представлен в уполномоченные органы согласно срокам сдачи, предусмотренным Законом Республики Казахстан.

6. отчет по результатам производственного экологического контроля будет представлен ежеквартально в территориальный Департамент Экологии.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ЛИТЕРАТУРНЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан №400-VI от 02.01.2021 г.
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утверждены приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 250 от 14.07.2021 г.
3. Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию, утвержден приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 212 от 25.06.2021 г.
4. Перечень экологически опасных видов хозяйственной и иной деятельности, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 271 от 27.07.2021 г.
5. Гигиенические нормативы к обеспечению радиационной безопасности, утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-71 от 02.08.2022 г.
6. Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека, утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-15 от 16.02.2022 г.
7. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-70 от 02.08.2022 года.
8. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-275/2020 от 15.12.2020 г.
9. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденной приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 года
10. Классификатор отходов. № 314 от 06.08.2021 г.

Государственная Лицензия на выполнение работ и оказание услуг в ООС



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

Выдана КОСТИКОВА НАТАЛЬЯ АНАТОЛЬЕВНА Г. КАРАГАНДА, УЛ.
владельцу индивидуального предпринимательства, зарегистрированного в качестве физического лица - полностью фамилия, имя, отчество физического лица
ДЖАМБУЛА, 50-5

на занятие выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды
включенные виды деятельности (действия) в соответствии

с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»

Особые условия действия лицензии Лицензия действительна на территории
в соответствии со статьей 4 Закона
Республики Казахстан, ежегодное представление
отчетности
Республика Казахстан «О лицензировании»

Орган, выдавший лицензию МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РК полное наименование органа лицензирования
А. Т. Бекеев

Руководитель (уполномоченное лицо) 
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица)

орган, выдавший лицензию

Дата выдачи лицензии « 30 » июня 20 07

Номер лицензии 01099Р № 0041465

Город Астана

г. Астана, 07



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 010992 №

Дата выдачи лицензии «30» июня 20 07 г.

Перечень лицензируемых видов работ и услуг, входящих в состав лицензируемого вида деятельности природоохранное проектирование, нормирование

Филиалы, представительства Г. КАРАГАНДА УЛ. ДЖАМБУЛА 50-5
полное наименование, местонахождение, реквизиты

Производственная база
местонахождение

Орган, выдавший приложение к лицензии МИНИСТЕРСТВО ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РК
наименование органа, выдавшего

Руководитель (уполномоченное лицо) А. Т. Бекеев
подпись в лицензии
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) органа, выдавшего приложение к лицензии

Дата выдачи приложения к лицензии «30» июня 20 07 г.

Номер приложения к лицензии № 0073177

Город Астана