



УТВЕРЖДАЮ  
Директор TOO "CONRAD"  
Мальтнев Р.Б.

\_\_\_\_\_ 2026г.

**ПРОГРАММА**  
**производственного экологического контроля (ППЭК)**  
**для TOO "CONRAD" на 2026-2035 гг.**

**Карабекское месторождение ПГС**  
**Теректинский район**  
**Западно-Казахстанская область**



РАЗРАБОТЧИК  
ТОО «Эко-Жеруык»  
ГП № 009409 от 03.04.2007 г.  
Уваилова Г. А.  
г.

Уральск 2026 г.

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ВВЕДЕНИЕ .....</b>	<b>3</b>
<b>1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ .....</b>	<b>4</b>
<b>2. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ (ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ), ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА .....</b>	<b>19</b>
<b>3. ПЕРИОДИЧНОСТЬ И ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА, ЧАСТОТУ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ.....</b>	<b>31</b>
<b>4. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ .....</b>	<b>32</b>
<b>5. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ВКЛЮЧАЯ ВНУТРЕННИЕ ИНСТРУМЕНТЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА ИХ НЕСОБЛЮДЕНИЕ.....</b>	<b>33</b>
<b>6. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ .....</b>	<b>34</b>
<b>7. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....</b>	<b>35</b>
<b>ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ И МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ И СОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТА ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ КОНТРОЛЮ .....</b>	<b>36</b>

## ПРИЛОЖЕНИЯ

- П1 Координаты**
- П2 Справка о регистрации юридического лица**

## **ВВЕДЕНИЕ**

Выполнение производственного экологического контроля окружающей среды является обязательным для объектов I и II категорий в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан.

В соответствии с подпунктом 7.11 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (добыча и переработка общераспространённых полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в год), а также с учётом видов намечаемой деятельности и критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, данный объект относится к II категории.

Цели осуществления производственного экологического контроля включают:

1. Обеспечение оператора объекта достоверной информацией для принятия управленческих решений в области внутренней экологической политики, а также контроля и корректировки производственных процессов, оказывающих влияние на окружающую среду;
2. Соблюдение норм и требований экологического законодательства Республики Казахстан;
3. Минимизация негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду и здоровье населения;
4. Повышение ресурсной и энергоэффективности производства;
5. Своевременное реагирование на возможные нештатные или аварийные экологические ситуации;
6. Развитие экологической ответственности и повышение уровня экологической осведомлённости среди персонала предприятия;
7. Обеспечение открытости и информирование общественности о реализуемых природоохранных мерах;
8. Совершенствование системы экологического менеджмента и повышение её эффективности.

Производственный экологический контроль осуществляется в соответствии с Программой производственного экологического контроля, являющейся неотъемлемой частью экологического разрешения, а также Программой повышения экологической эффективности.

Оценка экологической эффективности производственных процессов в рамках ПЭК проводится на основе результатов измерений и/или расчетов уровня выбросов в окружающую среду, воздействия вредных производственных факторов, а также анализа фактического потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

## 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

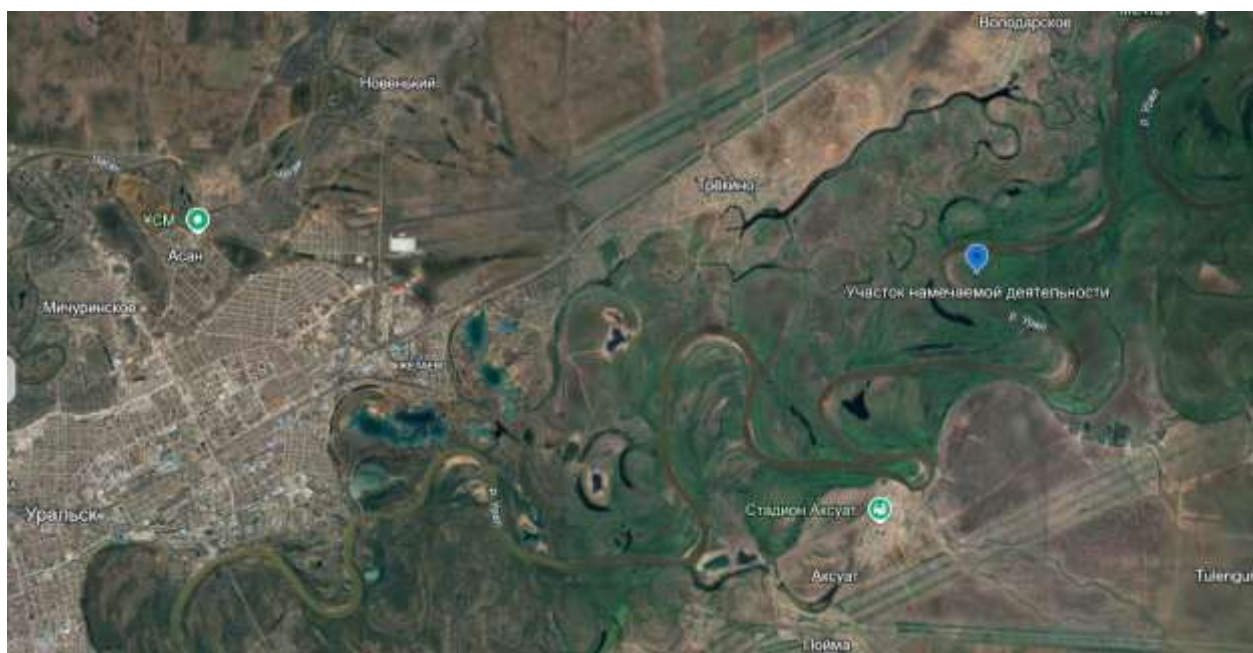
Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «CONRAD»	-	РК, Западно-Казахстанская область, Теректинский район, Аксуатский с/о	120440021823	Основной вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности ОКЭД 08121 – Разработка гравийных и песчаных карьеров.	Разработка гравийных и песчаных карьеров.	РК, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, 4-й мкрн., д. 28, офис 109	II категория

ТОО «CONRAD» осуществляет деятельность на территории Западно-Казахстанской области Республики Казахстан на основании «Справки о государственной регистрации юридического лица» (см. Приложение 2).

Основной вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности ОКЭД 08121 – Разработка гравийных и песчаных карьеров.

Участок разработки площадью – 14,3 га. Целевое назначение участка – добыча песчано-гравийной смеси.

В географическом отношении Карабекское месторождение песчано-гравийной смеси расположено на территории Теректинского района Западно-Казахстанской области Республики Казахстан, в 24 км к северо-востоку от г. Уральск, в 8,0 км к северо-северо-востоку от железнодорожной станции Пойма, на левом берегу р. Урал (см. Рисунок 1. «Карта схема расположения участка намечаемой деятельности.»).



**Рисунок 1. «Карта схема расположения участка намечаемой деятельности.»**

Координаты угловых точек картограммы участка намечаемой деятельности (см. Таблица 1 «Координаты угловых точек картограммы на добычу», приведены в системе координат СК-42 (см. Приложение 1).

**Таблица 1. «Координаты угловых точек картограммы на добычу».**

Номера угловых точек	Координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	51° 16'24,1"	51° 39'23,3"
2	51° 16'24,1"	51° 39'41,5"
3	51° 16'11,1"	51° 39'41,5"
4	51° 16'10,9"	51° 39'23,3"
Нижняя граница разработки		глубина подсчета запасов
Площадь картограммы		142845 м <sup>2</sup> или 14,3 га

Проектируемый производственный комплекс включает карьер по добыче ПГС, площадку складирования готовой продукции и карт намыва, временные отвалы вскрышных пород (породы зачистки), а также площадку размещения временного бытового вагончика с организованной стояночной зоной. Все элементы носят технологический характер и функционируют исключительно в пределах проектного контура работ.



Рисунок 2. «Карта-схема расположения участка намечаемой деятельности».

Участок расположен вне границ населённых пунктов, зон жилой и общественной застройки, а также вне территорий размещения объектов инженерной инфраструктуры и иных ограничений природопользования.

Информация о расположении ближайших жилых массивов, промышленных зон, транспортных магистралей относительно территории ТОО «CONRAD» представлена в таблице 1.2.

Таблица 2. «Расположение ближайших жилых массивов, промышленных зон и транспортных магистралей».

Наименование объекта	Расстояние от границы площадки до объектов, м
1	2
<b>Жилые массивы</b>	
п. Аксуат	от 4700 м. и более юго-западном направлении от границы объекта
п. Пойма	от 7300 м. и более в юго-западном направлении от границы объекта
п. Володарское	от 3900 м. и более в северо-восточном направлении от границы объекта
п. Трекино	от 4500 м. и более в северном направлении от границы объекта
<b>Промышленные зоны</b>	
-	Промышленные зоны вблизи объекта отсутствуют
<b>Транспортные магистрали</b>	
Автотрасса Уральск - Аксай	7000 м. в юго-западном направлении от границы объекта
Автотрасса Уральск -	5050 м. в северном направлении от границы объекта
Железная дорога Республиканского значения КТЖ	7100 м. в юго-западном направлении от границы объекта

Вблизи месторасположения объекта ТОО «CONRAD» особо охраняемые природные комплексы, заповедники и памятники архитектуры отсутствуют.

Ситуационная карта-схема района размещения участка намечаемой деятельности представлена на рис. 2.

Ситуационный план Карабекского месторождения представлен на рис. 3.

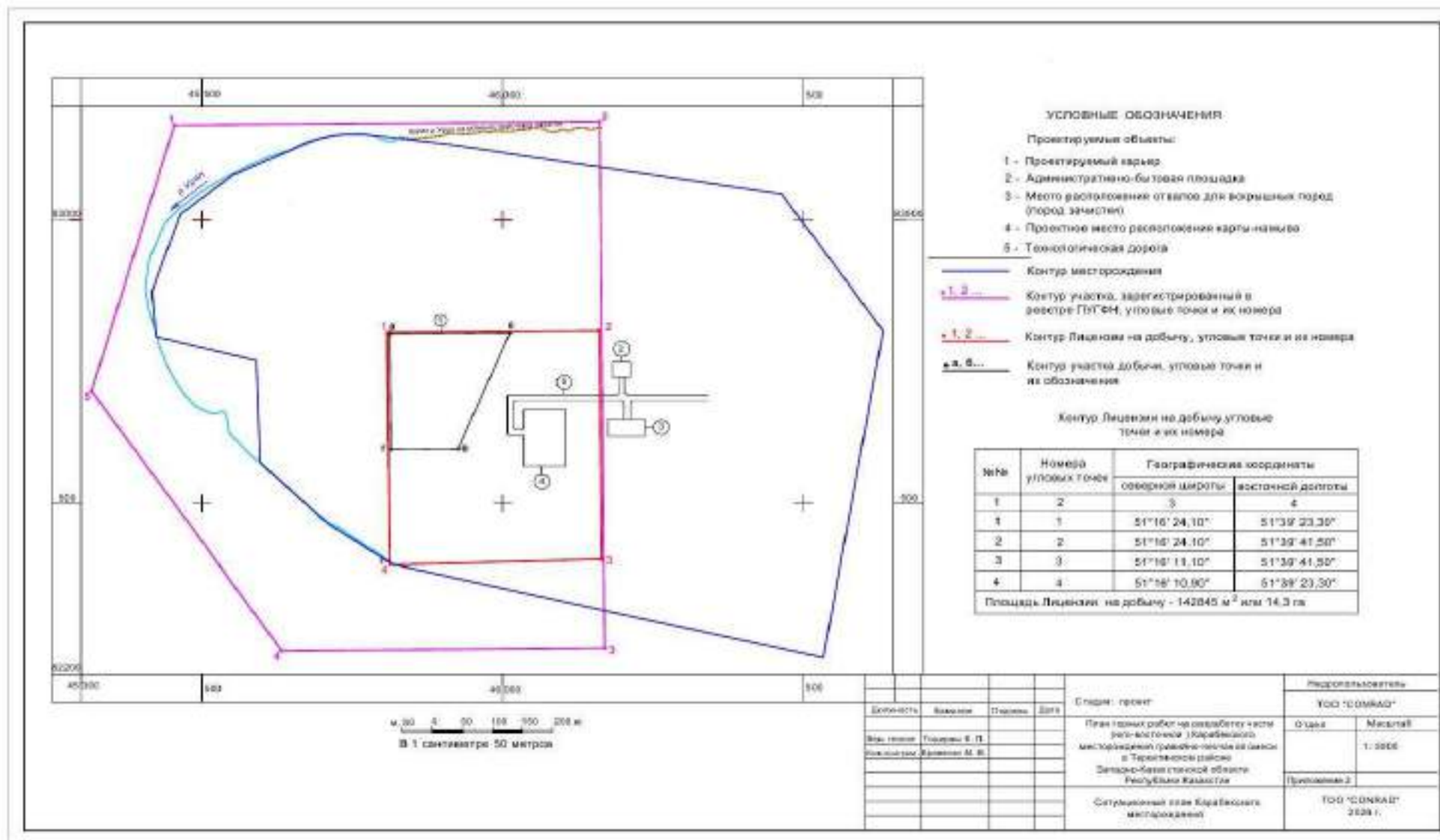


Рисунок 3. Ситуационный план Карабековского месторождения

Намечаемая деятельность предусматривает разработку юго-восточной части Карабекского месторождения песчано-гравийной смеси (ПГС), расположенного в Теректинском районе Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Площадь горного отвода составляет 14,3 га. Участок расположен вне границ населённых пунктов, жилой и общественной застройки, а также вне территорий размещения объектов инженерной инфраструктуры и иных ограничений природопользования.

Проектируемый производственный комплекс включает карьер по добыче ПГС, площадку складирования готовой продукции и карты намыва, временные отвалы вскрышных пород (породы зачистки), а также площадку размещения временного бытового вагончика со стояночной зоной для техники (см. Рисунок 4. «Ситуационный план Карабекского месторождения»). Все элементы объекта имеют технологическое назначение и размещаются исключительно в пределах проектного контура работ.

Разработка месторождения осуществляется открытым способом с применением комбинированной системы отработки, включающей экскаваторную и гидро-механизованную технологии. Горные работы ведутся в пределах разведанных и учтённых Государственным балансом запасов в соответствии с Планом горных работ и требованиями действующего законодательства Республики Казахстан.

Разработка участка предусматривается поэтапно с учётом календарного плана горных работ. На начальном этапе выполняются подготовительные и вскрышные работы с последующим переходом к добыче полезного ископаемого. В дальнейшем предусматривается увеличение объёмов добычи и переход к комбинированному способу разработки с использованием экскаваторной и гидро-механизованной технологий.

Объёмы вскрышных работ составляют:

- в 2026–2027 гг. - по 5,0 тыс. м<sup>3</sup> ежегодно;
- в 2028 г. - 5,8 тыс. м<sup>3</sup>.

В последующий период вскрышные работы не предусматриваются в связи с переходом к разработке подготовленных запасов. Добычные работы при этом осуществляются в пределах проектного контура карьера.

Производственная мощность карьера составляет:

- 30,0 тыс. м<sup>3</sup>/год - в первые два года эксплуатации;
- 50,0 тыс. м<sup>3</sup>/год - в последующий период (2028–2035 гг.).

Общий срок реализации проекта составляет 10 лет (2026–2035 гг.). Объёмы горно-подготовительных, вскрышных и добычных работ распределяются по годам в соответствии с календарным планом горных работ (см. Таблица 2 «Объёмы горнопроходческих работ по годам отработки»).

Режим работы карьера - сезонный. Добычные работы предусматриваются в период с июля по октябрь (120 дней в год) в одну смену продолжительностью 8 часов. Вскрышные и рекультивационные работы выполняются в тёплый период года (август–октябрь) также в односменном режиме. Отвалообразование осуществляется параллельно проведению вскрышных работ. Сменная производительность определяется производительностью применяемого горнотранспортного и добычного оборудования.

Материально-техническое обеспечение предусматривает централизованную доставку горюче-смазочных материалов, запасных частей и хозяйственных грузов из г. Уральск либо со станции Пойма (ориентировочно 30 км). Заправка техники осуществляется с использованием автозаправщика (топливораздатчика) с дозированной выдачей топлива непосредственно на площадке работ.

Электроснабжение объекта предусматривается от ближайших действующих линий электропередачи либо трансформаторных подстанций на основании технических условий энергоснабжающей организации с разработкой отдельной проектной документации.

Водоснабжение для питьевых и технических нужд, а также обеспечение питания персонала осуществляется с внешней базы, расположенной в индустриальной зоне ЗКО (п. Аксуат). Производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды в период эксплуатации объекта

не образуются. Сбросы в поверхностные водные объекты, на рельеф местности и в недра не предусматриваются.

Обращение с отходами ограничивается образованием смешанных коммунальных отходов от жизнедеятельности персонала. Временное накопление отходов предусматривается в герметичных контейнерах с последующей передачей специализированным организациям по договору.

**Таблица 2. «Объемы горнопроходческих работ по годам отработки»**

№	Годы разработки	Всего горная масса тыс. м <sup>3</sup>	Породы зачистки тыс. м <sup>3</sup>	Запасы по годам, тыс. м <sup>3</sup>			Площадь, м <sup>2</sup>		
				ПГС	к извлечению	к поташению	под вскрышные работы	под разработку	
									5
1	2026								
				горизонт +29 м					
		35,0	5,00	30	30	32,00	10	7,1	
2	2027	35,0	5,00	30	30	32,00	10	7,1	
3	2028	55,85	5,85	50	50	53,30	11,7	12,0	
4	2029	23,0	0,0	23	23	24,60		5,5	
				горизонт ниже +29,0 м					
		27,0		27	27	28,45		2,6	
5	2030	50,0		50	50	53,50		4,85	
6	2031	50,0		50	50	53,50		4,85	
7	2032	50,0		50	50	53,50		4,85	
8	2033	50,0		50	50	53,50		4,85	
9	2034	50,0		50	50	53,50		4,85	
10	2035	50,0		50	50	53,50		4,85	
<b>Всего</b>		<b>475,85</b>	<b>15,85</b>	<b>460</b>	<b>460</b>	<b>491,35</b>	<b>31,7</b>	<b>31,7</b>	

Принятые технологические и организационные решения обеспечивают рациональное освоение запасов месторождения с соблюдением требований промышленной и экологической безопасности.

В связи с поэтапным освоением месторождения и изменением объёмов и условий ведения горных работ во времени, весь производственный процесс целесообразно условно разделить на три расчетных периода: 2026–2027 гг., 2028 г. и 2029–2035 гг.

Такое деление обусловлено различиями в характере выполняемых работ и применяемых технологических решениях на каждом этапе.

- В начальный период (2026–2027 гг.) основные работы связаны со снятием плодородного слоя почвы (ПСП), разработкой вскрышных пород с применением бульдозера, а также добычей песчано-гравийной смеси экскаваторным методом с последующей погрузкой и вывозом материала.
- В 2028 году наблюдается увеличение объёмов вскрышных работ и добычи полезного ископаемого, а также усложнение условий разработки, связанное с ростом влажности песчано-гравийного материала.
- В период 2029–2035 гг. осуществляется переход на гидромеханизированный способ добычи, который становится основным при разработке обводнённой части месторождения.

Указанные различия в технологии, объёмах работ и составе используемого оборудования оказывают непосредственное влияние на интенсивность и структуру выбросов загрязняющих веществ. В связи с этим расчёты выбросов принимается выполнять отдельно для каждого из выделенных периодов. Такой подход позволяет более точно учитывать изменение производственной нагрузки и условий ведения работ на различных стадиях эксплуатации месторождения.

Детализированная информация по источникам выбросов загрязняющих веществ представлена в Таблицах (6, 8 и 10), охватывающих все три этапа реализации проекта. Указанные таблицы содержат систематизированные данные по каждому периоду разработки, включая особенности технологических операций и условия образования выбросов.

Период работ 2026–2027 гг.

Таблица 6 – Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в 2026–2027 гг.

Период разработки	Наименование процесса (источники выделения ЗВ)	Краткая характеристика производственного процесса	Источники выбросов загрязняющих веществ	Эмиссии	Примечания
1	2	3	4	5	6
2026–2027	Работа бульдозера	Снятие ПСП (объем снятия ПСП 6000 м <sup>3</sup> , средняя плотность ПРС составляет 1,7 т/м <sup>3</sup> , влажность 10%) и разработка вскрышных пород (объем вскрышных пород 5000 м <sup>3</sup> /год, средняя плотность ПРС составляет 1,7 т/м <sup>3</sup> , влажность 10%) выполняются с использованием одного оборудования (бульдозера).	<b>ИЗА 6001–001</b> <b>Работа бульдозера</b> Характер загрязнения: <i>образование пыли при работе бульдозера</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	-
	Транспортировка пород	Транспортировка ПСП и вскрышных пород автосамосвалами КамАЗ-55111 грузоподъемностью до 13 т, в проектный отвал в пределах площади картограммы за контуром участка разработки.	<b>ИЗА 6002–001</b> <b>Транспортировка пород</b> Характер загрязнения: <i>образование пыли при транспортировке пород.</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	-
	Отвальные работы	Формирование отвала для расположения ПСП (6000 м <sup>3</sup> ) и вскрышных пород (5000 м <sup>3</sup> /год)	<b>ИЗА 6003–001</b> <b>Отвальные работы</b> Характер загрязнения: <i>образование пыли при отвальных работах</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	-
	Добычные работы	Объем добычи ПГС 30000 м <sup>3</sup> /год. Средняя плотность ПГС составляет 1,75 т/м <sup>3</sup> . Влажность 20%.	<b>ИЗА 6004–001</b> <b>Добычные работы</b> Характер загрязнения: <i>образование пыли при добычных работах</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	<u>Экскаваторный метод</u> Добычные работы предусматриваются проводить обычной строительной техникой экскаватором ЕТ – 25.
	Хранение ПГС	Объем ПГС, хранимый в карте-намыва 30000 м <sup>3</sup> . Продолжительность хранения – 960 часов в год. Плотность ПГС 1,75 т/м <sup>3</sup> , влажность – 20%.	<b>ИЗА 6005–001</b> <b>Хранение ПГС</b> Характер загрязнения: <i>образование пыли при хранении ПГС</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	-
	Топливораздатчик	Заправка ГСМ горной техники предусматривается с использованием передвижного топливораздатчика непосредственно на территории проведения работ.	<b>ИЗА 6006–001 -</b> <b>Топливораздатчик (дизельное топливо)</b> Характер загрязнения: <i>связанный с испарением</i>	Сероводород Углекислоты С12-19	Заправка осуществляется дизельным топливом закрытым способом с применением исправного оборудования и

Период разработки	Наименование процесса (источники выделения ЗВ)	Краткая характеристика производственного процесса	Источники выбросов загрязняющих веществ	Эмиссии	Примечания
1	2	3	4	5	6
			<i>легких углеводородов и незначительными выбросами паров дизельного топлива при заправочных операциях.</i>		дозированной подачи топлива, что минимизирует вероятность проливов и испарений нефтепродуктов.
	Топливораздатчик	Заправка ГСМ горной техники предусматривается с использованием передвижного топливораздатчика непосредственно на территории проведения работ.	<b>ИЗА 6007-001 - Топливораздатчик (бензин)</b> Характер загрязнения: <i>связанный с испарением легких углеводородных фракций бензина и незначительными выбросами паров при заправочных операциях.</i>	Углеводороды C1-C5 Углеводороды C6-C10 Пентилены Бензол Ксилол Толуол Этилбензол (687)	Заправка осуществляется бензином закрытым способом с применением исправного оборудования и дозированной подачи топлива, что минимизирует вероятность проливов и испарений нефтепродуктов.

Таблица 7 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в 2026–2027 гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м <sup>3</sup>	ПДКм.р, мг/м <sup>3</sup>	ПДКс.с., мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
333	Сероводород		0,008			2	0,000001	0,000003	0
415	Углеводороды C1-C5				50		0,0731	0,000213	0
416	Углеводороды C6-C10				30		0,027	0,0000788	0
501	Пентилены		1,5			4	0,0027	0,0000079	0
602	Бензол		0,3	0,1		2	0,002484	0,0000072	0
616	Ксилол		0,2			3	0,000313	0,0000009	0
621	Толуол		0,6			3	0,002344	0,0000068	0
627	Этилбензол (687)		0,02			3	0,000065	0,0000002	0
2754	Углеводороды C12-19		1			4	0,000348	0,001027	0
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>		0,3	0,1		3	0,619833	0,311337	3,1134
	<b>В С Е Г О:</b>						<b>0,72819</b>	<b>0,312682</b>	<b>3,1</b>

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)

Период работ 2028гг.

Таблица 8 – Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в 2028 г.

Период разработки	Наименование процесса (источники выделения ЗВ)	Краткая характеристика производственного процесса	Источники выбросов загрязняющих веществ	Эмиссии	Примечания
1	2	3	4	5	6
2028	Работа бульдозера	Разработка вскрышных пород, объем разработки вскрышных пород (объем вскрышных пород 5000 м <sup>3</sup> /год, средняя плотность ПРС составляет 1,7 т/м <sup>3</sup> . влажность 10%)	<b>ИЗА 6001-001 – Работа бульдозера</b> Характер загрязнения: <i>образование пыли при работе бульдозера</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	-
	Транспортировка пород	Транспортировка ПСП и вскрышных пород автосамосвалами КамАЗ-55111 грузоподъемностью до 13 т., в проектный отвал в пределах площади картограммы за контуром участка разработки.	<b>ИЗА 6002-001 - Транспортировка пород</b> Характер загрязнения: <i>образование пыли при транспортировке пород.</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	-
	Отвальные работы	Формирование отвала для расположения вскрышных пород (5850 м <sup>3</sup> /год)	<b>ИЗА 6003-001 - Отвальные работы</b> Характер загрязнения: <i>образование пыли при отвальных работах</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	-
	Добычные работы	Объем добычи ПГС 50000 м <sup>3</sup> /год. Средняя плотность ПГС составляет 1,75 т/м <sup>3</sup> . Влажность 20%.	<b>ИЗА 6004-001- Добычные работы</b>  Характер загрязнения: <i>образование пыли при добычных работах</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	<u>Экскаваторный метод</u> Добычные работы предусматриваются проводить обычной строительной техникой экскаватором ЕТ – 25.
	Хранение ПГС	Объем ПГС, хранимый в карте-намыва 50000 м <sup>3</sup> . Продолжительность хранения – 960 часов в год. Плотность ПГС 1,75 т/м <sup>3</sup> , влажность – 20%.	<b>ИЗА 6005-001 - Хранение ПГС</b>  Характер загрязнения: <i>образование пыли при хранении ПГС</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	-
	Топливораздатчик	Заправка ГСМ горной техники предусматривается с использованием передвижного топливораздатчика непосредственно на территории проведения работ.	<b>ИЗА 6006-001 - Топливораздатчик (дизельное топливо)</b>  Характер загрязнения: <i>связанный с испарением легких углеводородов и</i>	Сероводород Углеводороды C12-19	Заправка осуществляется дизельным топливом закрытым способом с применением исправного оборудования и дозированной подачи топлива, что минимизирует

Период разработки	Наименование процесса (источники выделения ЗВ)	Краткая характеристика производственного процесса	Источники выбросов загрязняющих веществ	Эмиссии	Примечания
1	2	3	4	5	6
			<i>незначительными выбросами паров дизельного топлива при заправочных операциях.</i>		вероятность проливов и испарений нефтепродуктов.
	Топливораздатчик	Заправка ГСМ горной техники предусматривается с использованием передвижного топливораздатчика непосредственно на территории проведения работ.	<b>ИЗА 6007-001 - Топливораздатчик (бензин)</b>  Характер загрязнения: <i>связанный с испарением легких углеводородных фракций бензина и незначительными выбросами паров при заправочных операциях.</i>	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Пентилены Бензол Ксилол Толуол Этилбензол (687)	Заправка осуществляется бензином закрытым способом с применением исправного оборудования и дозированной подачи топлива, что минимизирует вероятность проливов и испарений нефтепродуктов.

Таблица 9 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в 2028 гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м <sup>3</sup>	ПДКм.р, мг/м <sup>3</sup>	ПДКс.с., мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
333	Сероводород		0,008			2	0,000001	0,000003	0
415	Углеводороды С1-С5				50		0,0731	0,000213	0
416	Углеводороды С6-С10				30		0,027	0,0000788	0
501	Пентилены		1,5			4	0,0027	0,0000079	0
602	Бензол		0,3	0,1		2	0,002484	0,0000073	0
616	Ксилол		0,2			3	0,000313	0,0000009	0
621	Толуол		0,6			3	0,002344	0,0000068	0
627	Этилбензол (687)		0,02			3	0,000065	0,0000002	0
2754	Углеводороды С12-19		1			4	0,000348	0,001027	0
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>		0,3	0,1		3	0,608853	0,534381	5,3438
	<b>ВСЕГО:</b>						<b>0,717207777</b>	<b>0,535725757</b>	<b>5,3</b>

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)

**Период работ 2029–2035 гг.**

В условиях разработки обводнённой части месторождения добыча полезного ископаемого осуществляется гидро-механизированным способом с применением землесосного снаряда. При этом разрабатываемый грунт транспортируется в виде пульпы по пульпопроводу непосредственно на карты намыва, где происходит осаждение твёрдой фазы и последующее естественное обезвоживание материала.

Ввиду того, что технологический процесс осуществляется в водной среде и сопровождается постоянным увлажнением разрабатываемого материала, образование пылевых выбросов практически исключается. Дополнительно следует учитывать, что песчано-гравийная смесь в пределах обводнённой зоны находится в водонасыщенном состоянии, что существенно снижает возможность пылеобразования как при добыче, так и при транспортировании пульпы.

Данное положение обусловлено тем, что повышенная влажность материала существенно снижает пылеобразование при выполнении технологических операций, в связи с чем расчёт выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух для данного этапа является нецелесообразным, поскольку их уровень минимален и не оказывает значимого воздействия на воздушную среду.

Основными источниками незначительных выбросов на данном этапе остаются:

- процессы хранения и складирования песчано-гравийной смеси на картах намыва;
- работа топливораздаточной техники, используемой для заправки горного и транспортного оборудования.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух в период гидромеханизированной разработки носит ограниченный и локальный характер.

**Таблица 10 – Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в 2029–2035 гг.**

Период разработки	Наименование процесса (источники выделения ЗВ)	Краткая характеристика производственного процесса	Источники выбросов загрязняющих веществ	Эмиссии	Примечания
1	2	3	4	5	6
2029–2035	Хранение ПГС	Объем ПГС, хранимый в карте-намыва 50000 м <sup>3</sup> . Продолжительность хранения – 960 часов в год. Плотность ПГС 1,75 т/м <sup>3</sup> , влажность – 20%.	<b>ИЗА 6005–001 - Хранение ПГС</b> Характер загрязнения: <i>образование пыли при хранении ПГС</i>	Пыль неорганическая: 70–20% SiO <sub>2</sub>	-
	Топливораздатчик	Заправка ГСМ горной техники предусматривается с использованием передвижного топливораздатчика непосредственно на территории проведения работ.	<b>ИЗА 6006–001 - Топливораздатчик (дизельное топливо)</b> Характер загрязнения: <i>связанный с испарением легких углеводородов и незначительными выбросами паров дизельного топлива при заправочных операциях.</i>	Сероводород Углеводороды C12–19	Заправка осуществляется дизельным топливом закрытым способом с применением исправного оборудования и дозированной подачи топлива, что минимизирует вероятность проливов и испарений нефтепродуктов.

Период разработки	Наименование процесса (источники выделения ЗВ)	Краткая характеристика производственного процесса	Источники выбросов загрязняющих веществ	Эмиссии	Примечания
1	2	3	4	5	6
	Топливораздатчик	Заправка ГСМ горной техники предусматривается с использованием передвижного топливораздатчика непосредственно на территории проведения работ.	<b>ИЗА 6007-001 - Топливораздатчик (бензин)</b> Характер загрязнения: <i>связанный с испарением легких углеводородных фракций бензина и незначительными выбросами паров при заправочных операциях.</i>	Углеводороды С1-С5 Углеводороды С6-С10 Пентилены Бензол Ксилол Толуол Этилбензол (687)	Заправка осуществляется бензином закрытым способом с применением исправного оборудования и дозированной подачи топлива, что минимизирует вероятность проливов и испарений нефтепродуктов.

Таблица 11 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в 2029-2035 гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м <sup>3</sup>	ПДКм.р, мг/м <sup>3</sup>	ПДКс.с., мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
333	Сероводород		0,008			2	0,000001	0,0000029	0
415	Углеводороды С1-С5				50		0,0731	0,000213	0
416	Углеводороды С6-С10				30		0,027	0,0000788	0
501	Пентилены		1,5			4	0,0027	0,0000079	0
602	Бензол		0,3	0,1		2	0,002484	0,0000073	0
616	Ксилол		0,2			3	0,000313	0,0000009	0
621	Толуол		0,6			3	0,002344	0,0000068	0
627	Этилбензол (687)		0,02			3	0,0000648	0,0000002	0
2754	Углеводороды С12-19		1			4	0,000348	0,001027	0
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO <sub>2</sub>		0,3	0,1		3	0,0431	0,1052	1,052
	<b>ВСЕГО:</b>						<b>0,15145478</b>	<b>0,106544757</b>	<b>1,1</b>

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)

## **2. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ (ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ), ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА**

Программа производственного экологического контроля предусматривает обязательный перечень параметров, подлежащих отслеживанию в процессе контроля, а также устанавливает конкретные точки наблюдений и периодичность их проведения.

Производственный экологический контроль осуществляется природопользователем в целях:

- обеспечения соблюдения требований природоохранного законодательства в ходе хозяйственной и иной деятельности;
- выполнения установленных нормативов в области охраны окружающей среды;
- проведения внутренней оценки рациональности природопользования;
- контроля реализации мероприятий, направленных на ограничение и снижение негативного воздействия на окружающую среду.

Производственный мониторинг является составной частью системы производственного экологического контроля и включает в себя:

- операционный мониторинг,
- мониторинг эмиссий в окружающую среду,
- мониторинг воздействия на компоненты окружающей среды.

**Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса)** на площадке ТОО «CONRAD» представляет собой систему наблюдений за параметрами горных работ с целью подтверждения соответствия фактических показателей проектным решениям, календарному плану разработки месторождения и требованиям технологического регламента.

Перечень контролируемых параметров определяется природопользователем с учётом специфики открытой разработки песчано-гравийной смеси и применяемых экскаваторных и гидромеханизированных технологий.

На предприятии операционный контроль осуществляется поэтапно и включает:

- визуальный контроль выполнения горных работ (вскрыша, добыча, формирование отвалов и карт намыва);
- контроль технического состояния горнотранспортного и вспомогательного оборудования;
- контроль соблюдения технологической дисциплины при погрузочно-разгрузочных и транспортных операциях;
- оценку санитарного состояния производственной территории и мест временного хранения материалов и отходов;
- выявление возможных отклонений от проектных решений и требований в области охраны окружающей среды.

В рамках операционного мониторинга на объекте ТОО «CONRAD» также осуществляется контроль за соблюдением санитарно-эпидемиологических требований, состоянием подъездных и внутрикарьерных дорог, а также выполнением мероприятий по пылеподавлению.

Проведение операционного мониторинга осуществляется собственными силами предприятия в течение всего периода эксплуатации карьера.

### Система управления отходами.

Контроль за отходами производства и потребления включает обеспечение рационального размещения производственных отходов, их своевременную утилизацию (вывоз), а также контроль за санитарным состоянием как производственной, так и прилегающей территорий. Указанные мероприятия осуществляются в соответствии с Программой управления отходами, утвержденной руководителем предприятия и согласованной с уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 2.

**Таблица 2 – Информация по отходам производства и потребления**

№	Наименование отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Характеристика	Вид операции, которому подвергается отход	Кол-во, т/год
1	2	3	4	5	6
1	Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Твердо бытовые отходы от жизнедеятельности персонала	Передача специализированным организациям	<b>0,3452</b>
<p><i>Примечание:</i>  Код отходов, необозначенный знаком (*) означает:  1) отходы классифицируются как неопасные отходы, при этом необходимо убедиться, что отход не относится к зеркальным отходам.  Приложение 1 Классификатора отходов РК от 06.08.2021 г. № 314.</p>					

С целью снижения уровня загрязнения окружающей среды отходами потребления предприятием предусмотрены следующие мероприятия:

- организация мест накопления (временного складирования) отходов
- регулярная санитарная уборка (очистка) территории промплощадок;
- своевременная передача отходов специализированным организациям.
- ведение производственного экологического контроля
- проведение инструктажа с персоналом о недопустимости несанкционированного размещения отходов в необорудованных местах

**Мониторингом эмиссий** в окружающую среду является наблюдение за количеством, качеством эмиссий и их изменением.

На территории **промплощадки** по которому определяется класс опасности, и категория ТОО «CONRAD» имеется 7 источников выбросов загрязняющих веществ, подлежащих нормированию. Все источники являются неорганизованными; организованные источники выбросов на объекте отсутствуют.

Общие сведения об источниках выбросов представлены в таблице 3.

Отчет по результатам производственного экологического контроля предоставляется ежеквартально на основании «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

**Таблица 3 – Общие сведения об источниках выбросов**

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
<b>1</b>	<b>Количество источников выбросов, всего ед. из них:</b>	<b>7</b>
<b>2</b>	<b>Организованных, из них:</b>	<b>0</b>
	<i>Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	<i>Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:</i>	
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
<b>3</b>	<b>Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом</b>	<b>7</b>

**Расчеты эмиссий в атмосферный воздух** осуществляются в соответствии с утвержденными в Республике Казахстан методическими рекомендациями для каждого из источников выбросов по каждому из выбрасываемых загрязняющих веществ.

Необходимые расчеты максимально разового и валового выбросов загрязняющих веществ на основании исходных данных выполняются с учетом требований и положений:

- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 года № 63;
- Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14.07.2021 года № 250;
- Методика расчёта нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п);
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004 (Астана, 2005).

Для неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ проведение мониторинга инструментальным методом не предусматривается, поскольку данные источники не имеют стационарных точек отбора проб и характеризуются переменными условиями образования выбросов. Оценка выбросов для указанных источников выполнена расчётным методом в соответствии с действующими нормативными и методическими требованиями.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом представлены в таблице 12.

**Таблица 12 – Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом  
2026-2027 гг.**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив по ПДВ		Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8
Карьер	Работа бульдозера	6001-001	РК, Западно-Казахстанская область, Теректинский район, Аксуатский с.о, Координаты угловых точек участка: а - 51°16'24,1" с.ш., 51°39'23,3" в.д.; б - 51°16'24,1" с.ш., 51°39'33,72" в.д.; в - 51°16'17,5" с.ш., 51°39'28,91" в.д.; г - 51°16'17,5" с.ш., 51°39'23,30" в.д.	Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,19730	0,06798	ПСП и вскрышные породы
	Транспортировка пород	6002-001		Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,00155	0,00092	ПСП и вскрышные породы
	Отвальные работы	6003-001		Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,28320	0,03140	ПСП и вскрышные породы
	Добычные работы	6004-001		Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,09468	0,10584	ПГС
	Хранение ПГС	6005-001		Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,0431	0,1052	ПГС
	Топливораздатчик (дизельное топливо)	6006-001		Сероводород	0,00000098	0,00000288	Дизельное топливо
	Топливораздатчик (бензин)	6007-001		Углеводороды C12-19	0,000348	0,001027	
				Углеводороды C1-C5	0,073100	0,000213	
				Углеводороды C6-C10	0,0270	0,00007880	
				Пентилены	0,0027	0,00000788	
Бензол			0,0024840	0,00000725			
Ксилол	0,0003130	0,00000091					
Толуол	0,0023440	0,00000684					
Этилбензол (687)	0,0000648	0,00000019	Бензин				

**2028 г.**

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив по ПДВ		Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8
Карьер	Работа бульдозера	6001-001	РК, Западно-Казахстанская область, Теректинский район, Аксуатский с.о, Координаты угловых точек участка:	Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,2046	0,23558	Вскрышные породы
	Транспортировка пород	6002-001		Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,001553	0,000481	Вскрышные породы
	Отвальные работы	6003-001		Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,2652	0,01672	Вскрышные породы
	Добычные работы	6004-001		Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,0944	0,1764	ПГС

	Хранение ПГС	6005-001	а - 51°16'24,1" с.ш., 51°39'23,3" в.д.;	Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,0431	0,1052	ПГС
	Топливораздатчик (дизельное топливо)	6006-001	б - 51°16'24,1" с.ш., 51°39'33,72" в.д.;	Сероводород	0,000001	0,000002884	Дизельное топливо
	Топливораздатчик (бензин)	6007-001		в - 51°16'17,5" с.ш., 51°39'28,91" в.д.;	Углеводороды C12-19	0,000348	
			Углеводороды C1-C5		0,0731	0,000213	
			Углеводороды C6-C10		0,027	0,0000788	
			Пентилены		0,0027	0,0000079	
			Бензол		0,002484	0,0000073	
			Ксилол		0,000313	0,0000009	
			Толуол		0,002344	0,0000068	
			Этилбензол (687)		0,0000648	0,0000002	

2029-2035 гг.

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Установленный норматив по ПДВ		Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8
Карьер	Хранение ПГС	6005-001	РК, Западно-Казахстанская область, Теректинский район, Аксуатский с.о, Координаты угловых точек участка: а - 51°16'24,1" с.ш., 51°39'23,3" в.д.;	Пыль неорганическая: 70–20% SiO2	0,0431	0,1052	ПГС
	Топливораздатчик (дизельное топливо)	6006-001		Сероводород	0,0000010	0,0000029	Дизельное топливо
	Топливораздатчик (бензин)	6007-001	б - 51°16'24,1" с.ш., 51°39'33,72" в.д.;	Углеводороды C12-19	0,000348	0,001027	Бензин
				Углеводороды C1-C5	0,0731	0,000213	
				Углеводороды C6-C10	0,027	0,0000788	
				Пентилены	0,0027	0,0000079	
				Бензол	0,002484	0,0000073	
				Ксилол	0,000313	0,0000009	
				Толуол	0,002344	0,0000068	
				Этилбензол (687)	0,0000648	0,0000002	

### Газовый мониторинг

У ТОО «CONRAD» отсутствует полигон твердых бытовых отходов, находящийся в собственности либо ином законном владении. В связи с этим, в рамках осуществления производственного экологического контроля не проводится газовый мониторинг, предусмотренный требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, в отношении каждой секции полигона. Такой мониторинг необходим для получения достоверной информации о количестве, составе и динамике газовых эмиссий с установленной периодичностью.

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
-	-	-	-	-	-

### Мониторинг эмиссий НДС

Забор водных ресурсов, а также отведение (сброс) сточных вод в водные объекты или на рельеф местности на предприятии не предусмотрены.

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
-	-	-	-	-

**Мониторинг воздействия на атмосферный воздух** – мониторинг уровней загрязняющих веществ в окрестностях предприятия и его зоны влияния на экосистемы и здоровье населения.

Деятельность ТОО «CONRAD» не затрагивает чувствительные экосистемы и не оказывает непосредственного влияния на состояние здоровья населения, т.к. жилая зона находится за пределами СЗЗ на значительном удалении (см. табл.1.2 и 1.3).

Ближайшая жилая застройка находится на расстоянии:

- от 4700 м. и более юго-западном направлении от границы объекта
- от 7300 м. и более в юго-западном направлении от границы объекта
- от 3900 м. и более в северо-восточном направлении от границы объекта
- от 4500 м. и более в северном направлении от границы объекта

Таблица 8 – План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	ПДК, мг/м <sup>3</sup>	Периодичность	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-

### Мониторинг воздействия на водные ресурсы.

Мониторинг водных объектов представляет собой систему наблюдений, оценки и прогноза состояния водных ресурсов, осуществляемую в целях:

- своевременного выявления и прогнозирования развития негативных процессов, влияющих на качество и состояние водных объектов;
- оценки эффективности реализуемых мероприятий по охране водных ресурсов;
- информационного обеспечения процессов управления в сфере рационального использования и охраны водных объектов, включая цели государственного контроля и надзора.

Мониторинг воздействия на поверхностные водные объекты не проводится, поскольку непосредственное использование поверхностных вод в технологическом процессе не осуществляется.

При этом проектом предусмотрены организационно-технические меры, направленные на предотвращение возможного косвенного воздействия на водную среду, включая соблюдение водоохранных требований и ограничение работ в пределах проектного контура.

**Таблица 9 - График мониторинга воздействия на водном объекте**

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	ПДК, мг/дм <sup>3</sup>	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

### **Мониторинг уровня загрязнения почвы**

Мониторинг уровня загрязнения почвы не осуществляется в связи с отсутствием на участке намечаемой деятельности стационарных источников загрязнения, объектов хранения опасных веществ и производственных сточных вод. Воздействие на земельные ресурсы носит локальный и временный характер и ограничивается пределами горного отвода. Для минимизации воздействия предусматриваются снятие и временное складирование плодородного слоя почвы, а также последующая рекультивация нарушенных участков.

**Таблица 10 - Мониторинг уровня загрязнения почвы**

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

### **3. ПЕРИОДИЧНОСТЬ И ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО МОНИТОРИНГА, ЧАСТОТУ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ИЗМЕРЕНИЙ**

Производственный мониторинг на ТОО «CONRAD» осуществляется в рамках реализации Программы производственного экологического контроля. Сбор, анализ и обработка данных являются неотъемлемыми элементами производственного экологического контроля и позволяют оценить текущее состояние и эффективность экологических мероприятий, проводимых на предприятии.

Мониторинг производственного процесса (операционный мониторинг) осуществляется на ежемесячной основе. В рамках данного мониторинга производится контроль параметров технологических процессов и технического состояния оборудования и механизмов.

1. Мониторинг эмиссий направлен на контроль соблюдения нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ на организованных и неорганизованных источниках. Проведение мониторинга атмосферных выбросов осуществляется в соответствии с утверждённым графиком:
  - расчетно-балансовым методом — ежеквартально.
3. Мониторинг воздействия охватывает оценку воздействия деятельности предприятия на состояние атмосферного воздуха. Проведение замеров атмосферного воздуха не предусмотрено, ввиду отсутствия установленных точек контроля и/или нормативной необходимости.

#### **4. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ**

По результатам проведения производственного экологического контроля на объекте предприятия осуществляется организация отчетности, целью которой является выявление соответствия или несоответствия осуществляемой деятельности требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан, а также выполнение положений Программы производственного экологического контроля (ПЭК).

Структура и периодичность отчетности определяются в соответствии с Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Отчет по результатам ПЭК должен содержать полную информацию о выполнении мероприятий программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок. В состав отчетной документации входит пояснительная записка, составляемая оператором объекта в произвольной форме, с отражением проведенных работ и полученных результатов.

Срок представления отчетности: отчет по производственному экологическому контролю, включая пояснительную записку, направляется в уполномоченные органы в течение одного календарного месяца после завершения соответствующего отчетного периода.

## 5. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ВКЛЮЧАЯ ВНУТРЕННИЕ ИНСТРУМЕНТЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА ИХ НЕСОБЛЮДЕНИЕ

Для обеспечения нормальной и бесперебойной работы на предприятии, а также для соблюдения природоохранного законодательства необходимо осуществлять внутренние проверки. Для этих целей разработан план – график внутренних экологических проверок, утвержденный руководителем предприятия.

В ходе внутренних проверок контролируется:

1. Выполнение условий экологического Разрешения на воздействие;
2. Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
3. Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля.
4. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

При проведении внутренней проверки необходимо:

- Рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля;
- Составить акт, включающий требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.

Внутренние проверки по соблюдению требований законодательства РК в области ООС и внутренних процедур на промплощадках ТОО «CONRAD», проводятся в соответствии с Планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства (табл. 11).

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

№ п/п	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Контроль за ведением экологической документации	ежеквартально
2	Контроль за образованием и движением отходов	ежедневно
3	Контроль за соблюдением технологического процесса и техники безопасности выполняемых работ, предотвращение аварийной ситуации, несчастных случаев	ежемесячно

## **6. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ**

Чрезвычайная ситуация — это непредвиденное обстоятельство, требующее немедленного и решительного реагирования. Для предприятия к числу таких ситуаций относятся:

- нарушение технологического процесса, правил пожарной безопасности, повлекшее ущерб окружающей среде;
- происшествия (несчастные случаи), вызвавшие повреждение оборудования.

Порядок действий персонала при возникновении чрезвычайных ситуаций строго регламентируется внутренними нормативными документами предприятия, включая инструкции по охране труда, промышленной и экологической безопасности.

Весь персонал предприятия проходит обязательный инструктаж по соблюдению техники безопасности, экологической безопасности, а также действиям в условиях возникновения чрезвычайных ситуаций.

В случае нештатной ситуации работники предприятия обязаны действовать в соответствии с Планом ликвидации возможных аварий (ПЛА) в части, касающейся охраны окружающей среды.

## **7. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ**

Система производственного экологического контроля предприятия предусматривает персональную ответственность должностных лиц за обеспечение качества, полноты, своевременности и достоверности предоставляемой информации.

Ответственным за своевременное и полное выполнение Программы производственного экологического контроля назначается лицо, ответственное за охрану окружающей среды (ООС).

Ответственным исполнителем за проведение мониторинга эмиссий, а также за своевременное представление соответствующей информации в органы государственного контроля, является то же ответственное лицо за ООС.

Осуществление операционного мониторинга на территории предприятия также возлагается на ответственное лицо за ООС.

Исполнителями измерений в рамках производственного мониторинга выступают аккредитованные лаборатории, привлекаемые на договорной основе.

Оператор объекта осуществляет внутренний учет, формирует и представляет периодическую отчетность по результатам производственного экологического контроля в электронном формате посредством информационной системы уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Представление отчетности осуществляется с использованием электронной цифровой подписи первого руководителя оператора объекта в соответствии с требованиями «Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

**ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ И МЕТОДИЧЕСКИХ ДОКУМЕНТОВ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ И СОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТА ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОМУ КОНТРОЛЮ**

1. Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан»;
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля»;
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;
4. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 21 июля 2021 года № 264 «Об утверждении Правил разработки плана мероприятий по охране окружающей среды»;
5. ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ»;
6. ГОСТ 17.1.3.07-82 «Охрана природы. Гидросфера. Правила контроля качества воды водоемов и водотоков»;
7. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций»;
8. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию» от 25.06.2021 г. № 212.