

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ТОО «TANGSHOLPAN»

Мұқат Әли

«_____» «_____» 2026г.

**ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ ДОПУСТИМЫХ
ВЫБРОСОВ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
АТМОСФЕРУ К ПЛАНУ ГОРНЫХ РАБОТ ДОБЫЧИ
КЕРАМЗИТОВЫХ ГЛИН МЕСТОРОЖДЕНИЯ СОРСКОЕ
СЕВЕРНЫЙ УЧАСТОК ОБЛАСТИ АБАЙ**

Директор ТОО «ЭкоОптимум»

Ж.Т. Тынынбаев

Астана, 2026 г.

АННОТАЦИЯ

Настоящий проект нормативов эмиссий допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу к Плану горных работ добычи керамзитовых глин месторождения Сорское северный участок области Абай выполнен в полном соответствии с действующими в Республике Казахстан законодательными и нормативно-методическими актами по охране окружающей среды.

Заказчик проектной документации (недропользователь): ТОО "TANGSHOLPAN".

Исполнитель (проектировщик): ТОО «ЭкоОптимум», правом на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды является лицензия № 02968Р от 09.10.2025 г., выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан (см. приложение 2).

ТОО "TANGSHOLPAN" планирует подать заявление на получение Лицензии на добычу общераспространенных полезных ископаемых на месторождении Сорское участок «северный» Жанасемейском районе области Абай.

Намечаемая деятельность относится к II категории, согласно Приложению 2 ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК разделу 2, п. 7 п.п. 7.11 добыча и (или) переработка общераспространенных полезных ископаемых свыше 10 тыс. тонн в год (включая дробильно-сортировочные установки).

Участок работ - месторождение керамзитовых глин Сорское участок северный находится в Жанасемейском районе области Абай, в 9 км от г. Семей по трассе Семей – Карауыл. Все перечисленные населенные пункты связаны между собой асфальтированными дорогами. Площадь месторождения 0,99 км². Координатные точки указаны в таблице 1.

Таблица 1. Координатные точки месторождения Сорское.

№ п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	2	3
1	50° 17' 27.81"	80° 12' 2.78"
2	50° 17' 21.91"	80° 12' 42.925"
3	50° 17' 3.96"	80° 13' 24.51"
4	50° 16' 51.31"	80° 13' 17.83"
5	50° 16' 58.206"	80° 12' 46.92"
6	50° 17' 5.22	80° 12' 22.14"
7	50° 17' 9.78"	80° 11' 53.80"

Срок начала реализации намечаемой деятельности: период 2026- 2036 гг.

Режим работы принят круглогодовой 365 дней, исходя из более полного использования горнотранспортного оборудования и вахтового метода работы. Количество рабочих дней 365 в году, при производительности 193,6 тыс. м³ (348,48 тыс. т.) рабочих смен в сутки – 1 смена, продолжительность смены - 8 часов.

Разработка месторождения будет вестись двумя вскрышными и одним добычным уступами. Принятое количество экскаваторов 1 ед. Геологическое строение месторождения с послойным залеганием пород, позволяет вести добычу одним экскаватором. В первую очередь будет вестись удаление вскрышных пород, после удаления вскрышных пород будет вестись отработка запасов глин. Объем эксплуатационных запасов глин, принятых к отработке по карьеру, составляет 235,05 тыс. м³, при погашаемых балансовых запасах –

193,69 тыс. м³ (348,48 тыс.т.). Объем вскрышных пород ПРС составляет 15,52 тыс. м³, объем вскрышных пород ПГС и суглинков – 69,34 тыс. м³.

В районе расположения предприятия отсутствуют заповедники и особо охраняемые природные территории (ООПТ), лесные или сельскохозяйственные угодья, дома отдыха, детские и санаторно-профилактические медицинские учреждения, а также памятники архитектуры, музеи и другие охраняемые законом объекты.

В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества по 10-ти наименованиям: азота диоксид (2 класс опасности), азота оксид (3 класс опасности), серы диоксид (3 класс опасности), сероводород (2 класс опасности), углерода оксид (4 класс опасности), углерод (сажа) (3 класс опасности), формальдегид (2 класс опасности), бензапирен (1 класс опасности), углеводороды предельные C₁₂₋₁₉ (4 класс опасности), пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 % (3 класс опасности).

Предварительное количество выбросов ЗВ составит (без учета выбросов от передвижных источников) на 2026-2026гг. – 111.61484 т/год.

О Г Л А В Л Е Н И Е

Номера разделов	Наименование разделов	Стр.
	Введение	5
1	Общие сведения об операторе	6
1.1	Климатические характеристики	7
2	Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	8
2.1	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	8
2.2	Краткая характеристика существующих установок очистки газа	9
2.3	Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	9
2.4	Перспектива развития предприятия	9
2.5	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	10
2.6	Характеристика аварийных и залповых выбросов	10
2.7	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	58
2.8	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДС	58
3	Расчет и анализ ожидаемого загрязнения атмосферы	59
3.1	Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	59
3.2	Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на проектное положение	60
3.3	Предложения по нормативам эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу	60
3.4	Уточнение границ области воздействия объекта (обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны)	130
4	Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях	131
4.1	Мероприятия по снижению отрицательного воздействия	131
5	Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов	133
6	Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства	134
7	Выводы и рекомендации	135
	Перечень использованных директивных и нормативных материалов	136
	Приложения	137
1	Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 02968Р от 09.10.2025 г., выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан	138

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий «Проект нормативов эмиссий допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу к Плану горных работ добычи керамзитовых глин месторождения Сорское северный участок области Абай выполнен на основании:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 г. №400-VI;
- Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 г. №63);
- Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.06.2021 г. №212);
- Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (утв. приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2).

Кроме того, при выполнении настоящего проекта были использованы действующие директивные и нормативные материалы, список которых приведен в конце книги (см. «Перечень использованных директивных и нормативных материалов»).

Настоящий проект выполнен на период с 2026 по 2036 г.г., включительно.

Разработчик проекта: ТОО «ЭкоОптимум»;

Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 02968Р от 09.10.2025 г., выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан (см. приложение 2).

Исполнительный директор – Тыныбаев Ж.Т.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Оператор: ТОО "TANGSHOLPAN".

Разработка месторождения будет осуществляться предприятием ТОО "TANGSHOLPAN" на основании утверждённого Плана горных работ, в соответствии с действующими нормами, правилами.

ТОО "TANGSHOLPAN" предусматривает добычу керамзитовых глин месторождения Сорское, северный участок области Абай, расположенному в Жанасемейском районе области Абай.

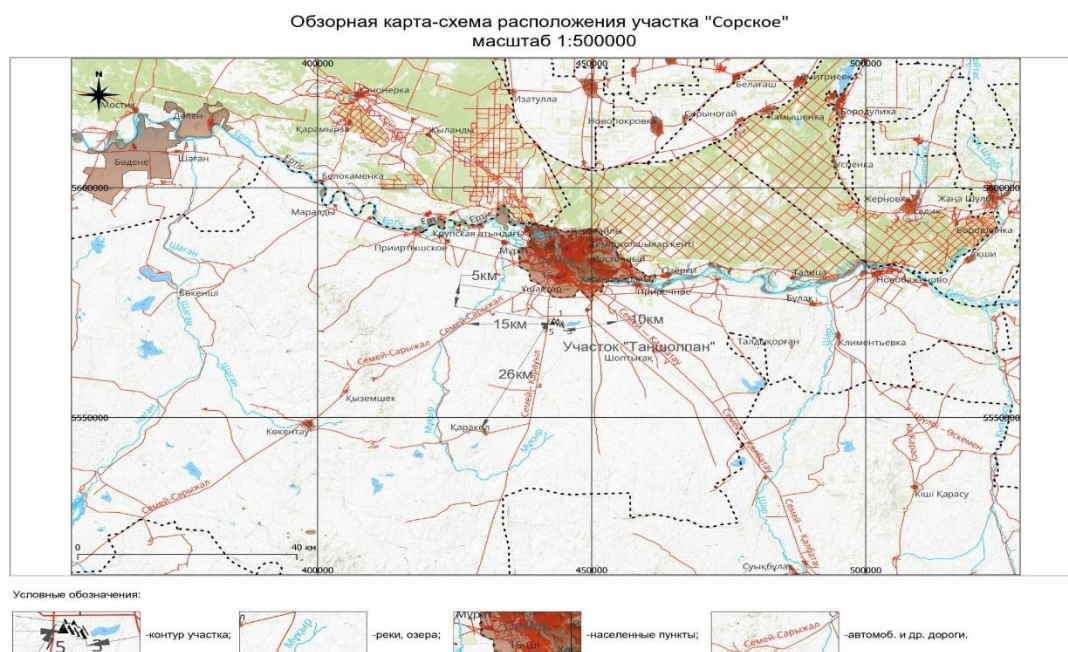
Срок начала реализации намечаемой деятельности: в 2026 г завершения: 2036 г.

Месторождения «Сорское», северный участок области Абай, расположенному в Жанасемейском районе области Абай. Географические координаты месторождения:

№ п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	2	3
1	50° 17' 27.81"	80° 12' 2.78"
2	50° 17' 21.91"	80° 12' 42.925"
3	50° 17' 3.96"	80° 13' 24.51"
4	50° 16' 51.31"	80° 13' 17.83"
5	50° 16' 58.206"	80° 12' 46.92"
6	50° 17' 5.22	80° 12' 22.14"
7	50° 17' 9.78"	80° 11' 53.80"

Обзорная карта района расположения месторождения «Сорское» с указанием расстояния до ближайших жилых зон и водных объектов представлена на рис. 1.

Рис. 1 – Обзорная карта района расположения месторождения «Сорское» с указанием расстояния до ближайших жилых зон.



1.1 Климатические характеристики

Климат района резко континентальный, с колебаниями температуры от +43°C летом (средняя +21°C) и до - 43°C зимой (средняя -23°C). Типичными чертами его является сухое жаркое лето, холодная продолжительная зима и малое количество выпадающих осадков. Среднегодовая сумма осадков. Распределение осадков в течение года неравномерное, около 77 % приходится на тёплый период (апрель- октябрь), самые многоводные месяцы летние (июнь-август). Однако осадки этого времени выпадают, в основном, в виде кратковременных ливневых дождей и расходятся большей частью на поверхностный сток и испарение. В питании подземных вод участвуют атмосферные осадки холодного периода года в виде снега, формирующие весенний сток и являющиеся основной «приходной» статьёй в балансе подземных вод. Начало снеготаяния - со второй половины марта, полностью снежный покров исчезает в первой декаде апреля. Для района характерны частые ветры в течение всего года северного и северо-западного направлений. Наибольшей силы они достигают в весенний и осенний периоды (до 14 м/с). Мощность почвенного покрова на участке составляет до 40 см.

Район работ расположен в области Абай, на землях близ города Семей южной части и характеризуется типичным слабовсхолмленным, полого-увалистой степью с абсолютными отметками от 217 до 240м. Относительные превышения составляют 4-6 м. Сейсмичность, оползни, карстовые явления, а также эоловые формы рельефа для района не характерны. Инфраструктура в районе развита хорошо, имеются асфальтированные дороги, г. Семей с квалифицированной рабочей силой, линии электропередач с достаточной мощностью и водоснабжение, достаточное для обеспечения хозяйственно-питьевой водой работников карьера.

2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

Качество атмосферного воздуха, как одного из компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия предприятия на окружающую среду и здоровье населения.

Обоснованием полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов является проект «План горных работ месторождения «Сорское».

Определение валовых выбросов вредных веществ, загрязняющих атмосферу, выполнялось расчётным методом, согласно утверждённым методическим указаниям.

Расчеты произведены на основании методических документов, по которым произведены расчеты выбросов загрязняющих веществ (перечень методик приведен в списке литературы).

Всего на рассматриваемой территории будет функционировать 1 организованный и 9 неорганизованных источников: дизельная электростанция, снятие ПРС, склад ПРС, погрузочно-разгрузочные работы вскрышной породы, добычные работы, автотранспортные работы, погрузочно-разгрузочные работы руды, склад руды, отгрузка со склада, топливозаправщик и планировка отвала.

В атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества по 10-ти наименованиям: азота диоксид (2 класс опасности), азота оксид (3 класс опасности), серы диоксид (3 класс опасности), сероводород (2 класс опасности), углерода оксид (4 класс опасности), углерод (сажа) (3 класс опасности), формальдегид (2 класс опасности), бензапирен (1 класс опасности), углеводороды предельные C12-19 (4 класс опасности), пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 % (3 класс опасности).

Предварительное количество выбросов ЗВ составит (без учета выбросов от передвижных источников) на 2026-2026гг. – 111.61484 т/год

Ист.№0001, ДЭС

Для работы бурового станка и обеспечения освещения используется передвижная ДЭС. Расход дизельного топлива – 12,7 тонн. Выделяются следующие вещества: азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды.

Ист.№6001, 6007 Земляные работы

Перед началом проведения работ предусматривается обязательное снятие почвенно-растительного слоя (ПРС) с поверхности мест заложения горных выработок. ПРС. По окончании всех работ предусмотрена рекультивация нарушенных земель с обратной укладкой ранее снятого почвенно-растительного слоя. Перед началом работ проектируется снятие почвенно-плодородного слоя, со складированием его в непосредственной близости от места проведения горных работ для дальнейшей рекультивации нарушенных земель.

Ист.№6002, Вскрышные работы

При погрузке/разгрузки вскрыши происходит пыление и в атмосферный воздух неорганизованно выделяется: пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Ист.№6003, 6006 Пыление добычных работ

При добычных работ происходит пыление и в атмосферный воздух неорганизованно выделяется: пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20.

Ист.№6004, Автотранспортные работы

При движении автотранспорта по территории участка работ в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO_2 20–70 %. Источник неорганизованный.

Ист.№6005, Склад руды

При пылении склада в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO_2 20–70 %. Источник неорганизованный.

Ист.№6008, Пыление при погрузке (топливозаправщик)

При проведении погрузочных работ происходит пыление и в атмосферный воздух неорганизованно выделяется: пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, алкан, сероводород.

Ист.№6009, Разгрузка руды из бункера в авто

При разгрузки руды в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO_2 20–70 %. Источник неорганизованный.

2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении добычных работ не оснащены пылегазоочистными установками.

2.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

Все используемое на предприятии оборудование соответствует действующим в Республике Казахстан стандартам безопасности, а также физическим факторам воздействия.

2.4 Перспектива развития предприятия

Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования на весь оцениваемый настоящим проектом период представлена в разделе 2.1.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

С целью установления, в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК, нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ), параметры эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполнены на 2026-2036гг. и представлены в табл. 2.5.1.

Таблицы составлены по форме, согласно приложению 1 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021г. №63).

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Характер производства на предприятии исключает образование залповых и аварийных выбросов.

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад-ного источника		2-го кон /длина, ш площадь источни
												X1	Y1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		дымовая труба дизель- генератора	1	1664	труба	0001	2.5	0.05	5.09	0.01	450	1900	2500	
001		дымовая труба дизель-	1	1664	труба	0002	2.5	0.05	5.09	0.01	450	1950	2700	

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

ца лин.о ирина . ого ка ----- У2	Наименование газоочистных установок имеющих по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах. степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.069	18273.626	0.7224	2020
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.011158	2955.031	0.1173	2020
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.00583	1543.989	0.063	2020
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.00917	2428.538	0.945	2020
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.06	15890.110	0.63	2020
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.0000001	0.026	0.00000126	2020
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (	0.00125	331.044	0.0126	2020
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.03	7945.055	0.315	2020
						пересчете на C/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.069	18273.626	0.7224	2020
						Азота диоксид) (4)				

					0304	Азот (II) оксид (	0.011158	2955.031	0.1173	2020
--	--	--	--	--	------	-------------------	----------	----------	--------	------

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00583	1543.989	0.063	2020
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00917	2428.538	0.945	2020
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06	15890.110	0.63	2020
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.026	0.00000126	2020
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00125	331.044	0.0126	2020
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.03	7945.055	0.315	2020
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		18273.626	0.7224	2020
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.069	2955.031	0.1173	2020
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.011158	1543.989	0.063	2020
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00583	2428.538	0.945	2020
							0.00917			
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		15890.110	0.63	2020
							0.06			
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)		0.026	0.00000126	2020
					1325	Формальдегид (	0.0000001	331.044	0.0126	2020

								0.00125			
--	--	--	--	--	--	--	--	---------	--	--	--

ЭРА v2.5

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

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

001	дымовая труба компрессора	1	1664	труба	0004	2.5	0.05	5.09	0.01	450	2500	2500	
001	дымовая труба компрессора	1	1664	труба	0005	2.5	0.05	5.09	0.01	450	3000	2000	

Таблица 3.3

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2754	Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.03	7945.055	0.315	2020
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.069	18273.626	0.7224	2020
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011158	2955.031	0.1173	2020
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00583	1543.989	0.063	2020
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00917	2428.538	0.945	2020
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06	15890.110	0.63	2020
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.026	0.00000126	2020
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00125	331.044	0.0126	2020
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.03	7945.055	0.315	2020
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.069	18273.626	0.7224	2020
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011158	2955.031	0.1173	2020
					0328	Углерод (Сажа,	0.00583	1543.989	0.063	2020

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	буровая машина	1	2600	неорганизованный источник	6006	2	0.5	2.04	0.4	1950	2500			

001		выемка грунта (при сооружении зумпфа)	1		неорганизованный источник	6007	2	0.5	2.04		0.4		1900	1950	
-----	--	--	---	--	------------------------------	------	---	-----	------	--	-----	--	------	------	--

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00917	2428.538	0.945	2020
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06	15890.110	0.63	2020
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.026	0.00000126	2020
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00125	331.044	0.0126	2020
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.03	7945.055	0.315	2020
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.028	70.000	0.1678	2020
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,	0.00472	11.800	0.00005	2020

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		выбросы пыли при автотранспортны х работах	1		неорганизованный источник	6008	2	0.5	2.04	0.4		2500	2000	
001		выемкагрунта (проходка канав)	1		неорганизованный источник	6009	2	0.5	2.04	0.4		1900	1900	

001		заправка буровых станков	1		неорганизованный источник	6010	2	0.5	2.04		0.4		1950	1900	
-----	--	--------------------------	---	--	---------------------------	------	---	-----	------	--	-----	--	------	------	--

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000532	1.330	0.00915	2020
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00944	23.600	0.00384	2020
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000048	0.120	0.0000375	2020
					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00074	1.850	0.000035	2020
					2754	Алканы C12-19 /в	0.017351	43.378	0.013362	2020

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		газовые выбросы от спецтехники	1		неорганизованный источник	6011	2	0.5	2.04	0.400554		2500	1900	

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.057348	143.172		2020
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.009319	23.265		2020
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008072	20.152		2020
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.005763	14.388		2020
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.045148	112.714		2020
					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.013474	33.638		2020

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м³/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го кон /длина, ш площадь источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		дымовая труба дизель- генератора	1	1664	труба	0001	2.5	0.05	5.09	0.01	450	1900	2500	

001	дымовая труба дизель- генератора	1	1664	труба	0002	2.5	0.05	5.09	0.01	450	1950	2700
-----	--	---	------	-------	------	-----	------	------	------	-----	------	------

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

ца ли.о рина . ого ка ----- У2	Наименование газоочистных установок имеющих сооружений по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах. степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.069	18273.626	0.7224	2021
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.011158	2955.031	0.1173	2021
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.00583	1543.989	0.063	2021
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.00917	2428.538	0.945	2021
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Оксид	0.06	15890.110	0.63	2021
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.0000001	0.026	0.00000126	2021
						Бензпирен) (54)				
					1325	Формальдегид (	0.00125	331.044	0.0126	2021
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.03	7945.055	0.315	2021
						пересчете на C/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.069	18273.626	0.7224	2021
						Азота диоксид) (4)				

					0304	Азот (II) оксид (	0.011158	2955.031	0.1173	2021
--	--	--	--	--	------	-------------------	----------	----------	--------	------

ЭРА v2.5

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

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

001		дымовая труба компрессора	1	1664	труба	0003	2.5	0.05	5.09	0.01	450	1900	2000	
-----	--	------------------------------	---	------	-------	------	-----	------	------	------	-----	------	------	--

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00583	1543.989	0.063	2021
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00917	2428.538	0.945	2021
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06	15890.110	0.63	2021
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.026	0.00000126	2021
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00125	331.044	0.0126	2021
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.03	7945.055	0.315	2021
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.069	18273.626	0.7224	2021
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011158	2955.031	0.1173	2021
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00583	1543.989	0.063	2021
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00917	2428.538	0.945	2021
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06	15890.110	0.63	2021
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.026	0.00000126	2021
					1325	Формальдегид (	0.00125	331.044	0.0126	2021

ЭРА v2.5

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

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

001	дымовая труба компрессора	1	1664	труба	0004	2.5	0.05	5.09	0.01	450	2500	2500	
001	буровая машина	1	2600	неорганизованный источник	6005	2	0.5	2.04	0.4		1950	2500	

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.03	7945.055	0.315	2021
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.069	18273.626	0.7224	2021
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.011158	2955.031	0.1173	2021
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00583	1543.989	0.063	2021
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00917	2428.538	0.945	2021
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.06	15890.110	0.63	2021
					0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.0000001	0.026	0.00000126	2021
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00125	331.044	0.0126	2021
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.03	7945.055	0.315	2021
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	0.028	70.000	0.1678	2021

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		выемка грунта (при сооружении зумпфа)	1		неорганизованный источник	6006	2	0.5	2.04	0.4		1900	1950	
001		выбросы пыли при автотранспортны х работах	1		неорганизованный источник	6007	2	0.5	2.04	0.4		2500	2000	

001	выемка грунта (проходка канав)	1	неорганизованный источник	6008	2	0.5	2.04	0.4	1900	1900
-----	-----------------------------------	---	------------------------------	------	---	-----	------	-----	------	------

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.00472	11.800	0.00005	2021
					2908	шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.000532	1.330	0.00915	2021
					2908	шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinkер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (	0.00944	23.600	0.00384	2021
						шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,				

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	заправка буровых станков	1	неорганизованный источник	6009	2	0.5	2.04	0.4	1950	1900				

001	газовые выбросы от спецтехники	1	неорганизованный источник	6010	2	0.5	2.04	0.400554	2500	1900
-----	--------------------------------	---	---------------------------	------	---	-----	------	----------	------	------

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
					0333	Сероводород (	0.000048	0.120	0.0000375	2021
					2735	Дигидросульфид) (518)				
					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.00074	1.850	0.000035	2021
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.017351	43.378	0.013362	2021
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.057348	143.172		2021
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.009319	23.265		2021
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008072	20.152		2021
					0330	Сера диоксид (	0.005763	14.388		2021
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.045148	112.714		2021
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.013474	33.638		2021
						Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);				

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

[illegible]

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Растворитель РПК-265П) (10)				

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го кон /длина, ш площадь источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		выбросы пыли при автотранспортны х работах	1		неорганизованный источник	6001	2	0.5	2.04	0.4		1900	1950	
001		перемещение грунта	1		неорганизованный источник	6002	2	0.5	2.04	0.4		1900	1900	

001	газовые выбросы от спецтехники	1	неорганизованный источник	6003	2	0.5	2.04	0.400554		2500	1900	
-----	--------------------------------	---	---------------------------	------	---	-----	------	----------	--	------	------	--

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

ца лин.о ирина . ого ка ----- У2	Наименование газоочистных установок имероприятий по сокращению выбросов	Вещества покото- рым произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000532	1.330	0.00915	2022
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00944	23.600	0.00197	2022
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.057348	143.172		2022

					0304	Азот (II) оксид (	0.009319	23.265	2022
--	--	--	--	--	------	-------------------	----------	--------	------

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

[illegible]

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0328	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008072	20.152		2022
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.005763	14.388		2022
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.045148	112.714		2022
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.013474	33.638		2022

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосфер

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го кон /длина, ш площадь источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		выбросы пыли при автотранспортны х работах	1		неорганизованный источник	6001	2	0.5	2.04	0.4		1900	1950	
001		перемещение грунта	1		неорганизованный источник	6002	2	0.5	2.04	0.4		1900	1900	

001	газовые выбросы от спецтехники	1	неорганизованный источник	6003	2	0.5	2.04	0.400554		2500	1900	
-----	--------------------------------	---	---------------------------	------	---	-----	------	----------	--	------	------	--

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

ца лин.о ирина . ого ка ----- У2	Наименование газоочистных установок имероприятий по сокращению выбросов	Вещества покото- рым произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки%	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.000532	1.330	0.00915	2023
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.00944	23.600	0.00197	2023
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.057348	143.172		2023

					0304	Азот (II) оксид (	0.009319	23.265	2023
--	--	--	--	--	------	-------------------	----------	--------	------

ЭРА v2.5

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

[illegible]

Таблица 2.5.1

у для расчета нормативов ПДВ на 2026 год

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.008072	20.152		2023
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.005763	14.388		2023
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.045148	112.714		2023
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.013474	33.638		2023
						пересчете на C/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				

2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в нормируемый период с 2026 по 2036гг., приведен в табл. 2.7.1.

2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчетов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для рассматриваемого объекта, уточнены расчетным методом.

Расчеты выбросов проводились с учетом мощностей, нагрузок работы технологического оборудования и времени его работы.

Для определения количественных выбросов использованы действующие методики:

- РНД 211.2.02.04-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок»;
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004г.;
- Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года № 100-п с приложениями.

3 РАСЧЕТ И АНАЛИЗ ОЖИДАЕМОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе приведены в табл. 3.1.1.

Таблица 3.1.1

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	30.3
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-4.1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	4.0
СВ	6.0
В	5.0
ЮВ	27.0
Ю	23.0
ЮЗ	9.0
З	10.0
СЗ	11.0
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2.3
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7.2

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на проектное положение

Расчет максимальных приземных концентраций для данного объекта проведен по программе «ЭРА», версия 2,5 на ПЭВМ. Расчет концентраций загрязняющих веществ (ЗВ) в приземном слое атмосферы проводился по веществам, выбрасываемым проектируемыми источниками.

В результате определения расчетных приземных концентраций установлено, что все загрязняющие вещества и группы суммаций, выбрасываемых в атмосферный воздух не превышают предельных допустимых концентраций на расчетном прямоугольнике, за границей области воздействия.

Анализ табл. 3.2.1 показывает, что на границах санитарно-защитной и жилой зон не отмечается превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДК, установленными для воздуха населенных мест, ни по одному из рассматриваемых веществ.

3.3 Предложения по нормативам эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу

Настоящим проектом нормативы ПДВ устанавливаются на период с 2026 по 2036гг. и представлены в табл. 3.3.1.

ЭРА v2.5

Таблица
2.7.1Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.402348	3.612	348.6535	90.3
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.4	0.06		3	0.065109	0.5865	9.775	9.775
0328	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.15	0.05		3	0.037222	0.315	6.3	6.3
0330	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.5	0.05		3	0.051613	4.725	94.5	94.5
0333	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.008			2	0.000048	0.0000375	0	0.0046875
0337	Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	5	3		4	0.345148	3.15	1.0449	1.05
0703	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.05	0.000001	0.05	1	0.0000005	0.0000063	22.8496	6.3
1325			0.01		2	0.00625	0.063	10.9432	6.3
2735						0.00074	0.000035	0	0.0007
2754	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1			4	0.180825	1.588362	1.5165	1.588362
2908		0.3	0.1		3	0.042692	0.18084	1.8084	1.8084
	В С Е Г О:					1.1319955	14.2207808	497.4	217.92715

ЭРА v2.5

Таблица
2.7.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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)									

ЭРА v2.5

Таблица
2.7.1Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.333348	2.8896	260.8621	72.24
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,	0.4	0.06		3	0.053951	0.4692	7.82	7.82
0328	Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.031392	0.252	5.04	5.04
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.042443	3.78	75.6	75.6
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.008			2	0.000048	0.0000375	0	0.0046875
0337	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло	5	3		4	0.285148	2.52	0	0.84
0703	минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.000001		1	0.0000004	0.00000504	15.6362	5.04
1325	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды	0.05	0.01		2	0.005	0.0504	8.1877	5.04
2735	предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)			0.05		0.00074	0.000035	0	0.0007
2754	(10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1			4	0.150825	1.273362	1.243	1.273362
2908		0.3	0.1		3	0.042692	0.18084	1.8084	1.8084
	ВСЕГО:					0.9455874	11.41547954	376.2	174.707149

ЭРА v2.5

Таблица
2.7.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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)									

ЭРА v2.5

Таблица
2.7.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.057348		0	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.4	0.06		3	0.009319		0	
0328	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.15	0.05		3	0.008072		0	
0330	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5	0.05		3	0.005763		0	
0337	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	5	3		4	0.045148		0	
2754	(10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	1			4	0.013474		0	
2908	производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	0.009972	0.01112	0	0.1112
	В С Е Г О:					0.149096	0.01112		0.1112
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)									

ЭРА v2.5

Та

блица 3.2

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в
атмосферу на существующее положение

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Код загр. веще- ства	Н а и м е н о в а н и е вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс вещества, усл.т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.057348		0	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.4	0.06		3	0.009319		0	
0328	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.15	0.05		3	0.008072		0	
0330	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5	0.05		3	0.005763		0	
0337	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)	5	3		4	0.045148		0	
2754	(10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1			4	0.013474		0	
2908		0.3	0.1		3	0.009972	0.01112	0	0.1112
	В С Е Г О:					0.149096	0.01112		0.1112

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)

ЭРА v2.5

Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию
Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		на 2026 год		П Д В		год
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	дос- тиже ния ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
территория участка	0001	0.069	0.7224	0.069	0.7224	0.069	0.7224	2020
	0002	0.069	0.7224	0.069	0.7224	0.069	0.7224	2020
	0003	0.069	0.7224	0.069	0.7224	0.069	0.7224	2020
	0004	0.069	0.7224	0.069	0.7224	0.069	0.7224	2020
	0005	0.069	0.7224	0.069	0.7224	0.069	0.7224	2020
Всего		0.345	3.612	0.345	3.612	0.345	3.612	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
территория участка	0001	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	2020
	0002	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	2020
	0003	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	2020
	0004	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	2020
	0005	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	0.011158	0.1173	2020
Всего		0.05579	0.5865	0.05579	0.5865	0.05579	0.5865	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
территория участка	0001	0.00583	0.063	0.00583	0.063	0.00583	0.063	2020
	0002	0.00583	0.063	0.00583	0.063	0.00583	0.063	2020
	0003	0.00583	0.063	0.00583	0.063	0.00583	0.063	2020
	0004	0.00583	0.063	0.00583	0.063	0.00583	0.063	2020
	0005	0.00583	0.063	0.00583	0.063	0.00583	0.063	2020
Всего		0.02915	0.315	0.02915	0.315	0.02915	0.315	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
территория участка	0001	0.00917	0.945	0.00917	0.945	0.00917	0.945	2020
	0002	0.00917	0.945	0.00917	0.945	0.00917	0.945	2020
	0003	0.00917	0.945	0.00917	0.945	0.00917	0.945	2020
	0004	0.00917	0.945	0.00917	0.945	0.00917	0.945	2020
	0005	0.00917	0.945	0.00917	0.945	0.00917	0.945	2020
Всего		0.04585	4.725	0.04585	4.725	0.04585	4.725	
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
территория участка	0001	0.06	0.63	0.06	0.63	0.06	0.63	2020
	0002	0.06	0.63	0.06	0.63	0.06	0.63	2020
	0003	0.06	0.63	0.06	0.63	0.06	0.63	2020
	0004	0.06	0.63	0.06	0.63	0.06	0.63	2020
	0005	0.06	0.63	0.06	0.63	0.06	0.63	2020
Всего		0.3	3.15	0.3	3.15	0.3	3.15	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
территория участка	0001	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	2020
	1	126	1	126	1	126	1	
	0002	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	2020
	1	126	1	126	1	126	1	
	0003	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	2020
	1	126	1	126	1	126	1	
	0004	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	2020
	1	126	1	126	1	126	1	
	0005	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	2020
	1	126	1	126	1	126	1	
Всего		0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	0.000000	0.00000	
		5	63	5	63	5	63	

ЭРА v2.5

Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
территория участка	0001	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	2020
	0002	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	2020
	0003	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	2020
	0004	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	2020
	0005	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	0.00125	0.0126	2020
Всего		0.00625	0.063	0.00625	0.063	0.00625	0.063	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)(10)								
территория участка	0001	0.03	0.315	0.03	0.315	0.03	0.315	2020
	0002	0.03	0.315	0.03	0.315	0.03	0.315	2020
	0003	0.03	0.315	0.03	0.315	0.03	0.315	2020
	0004	0.03	0.315	0.03	0.315	0.03	0.315	2020
	0005	0.03	0.315	0.03	0.315	0.03	0.315	2020
Всего		0.15	1.575	0.15	1.575	0.15	1.575	
Итого по организованным источникам:		0.932040	14.0265	0.93204	14.0265	0.93204	14.0265	
Т в е р д ы е:		5	063	05	063	05	063	
Газообразные, ж и д к и е:		0.029150	0.31500	0.02915	0.31500	0.02915	0.31500	
		5	63	05	63	05	63	
Не организованные источники		0.90289	13.7115	0.90289	13.7115	0.90289	13.7115	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
территория участка	60110.057348			0.05734		0.05734		2020
				8		8		
Всего	0.057348			0.05734		0.05734		
				8		8		
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
территория участка	60110.009319			0.00931		0.00931		2020
				9		9		
Всего	0.009319			0.00931		0.00931		
				9		9		
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
территория участка	60110.008072			0.00807		0.00807		2020
				2		2		
Всего	0.008072			0.00807		0.00807		
				2		2		
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
территория участка	60110.005763			0.00576		0.00576		2020
				3		3		
Всего	0.005763			0.00576		0.00576		
				3		3		
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
территория участка	60100.000048	0.00003	0.00004	0.00003	0.00004	0.00003	2020	
		75	8	75	8	75		
Всего	0.000048	0.00003	0.00004	0.00003	0.00004	0.00003		
		75	8	75	8	75		
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
территория участка	60110.045148			0.04514		0.04514		2020
				8		8		
Всего	0.045148			0.04514		0.04514		
				8		8		
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
территория участка	6010	0.00074	0.00003	0.00074	0.00003	0.00074	0.00003	2020
			5		5		5	
Всего		0.00074	0.00003	0.00074	0.00003	0.00074	0.00003	
			5		5		5	

ЭРА v2.5

Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С);Растворитель РПК-265П)(10)								
территория участка	6010	0.017351	0.013362	0.017351	0.013362	0.017351	0.013362	2020
	6011	0.013474		0.013474		0.013474		2020
Всего		0.030825	0.013362	0.030825	0.013362	0.030825	0.013362	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
территория участка	6006	0.028	0.1678	0.028	0.1678	0.028	0.1678	2020
	6007	0.00472	0.00005	0.00472	0.00005	0.00472	0.00005	2020
	6008	0.000532	0.00915	0.000532	0.00915	0.000532	0.00915	2020
	6009	0.00944	0.00384	0.00944	0.00384	0.00944	0.00384	2020
Всего		0.042692	0.18084	0.042692	0.18084	0.042692	0.18084	
Итого по неорганизованным источникам:		0.199955	0.194274	0.199955	0.194274	0.199955	0.194274	
Т в е р д ы е:		0.050764	0.18084	0.050764	0.18084	0.050764	0.18084	
Газообразные, ж и д к и е:		0.149191	0.013434	0.149191	0.013434	0.149191	0.013434	
Всего по предприятию:		1.1319955	14.2207808	1.1319955	14.2207808	1.1319955	14.2207808	
Т в е р д ы е:		0.0799145	0.4958463	0.0799145	0.4958463	0.0799145	0.4958463	
Газообразные, ж и д к и е:		1.052081	13.7249345	1.052081	13.7249345	1.052081	13.7249345	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию
Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		на 2026 год		П Д В		год
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	дос- тиже ния ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е								

ЭРА v2.5

Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)(10)								
территория участка	0001	0.03	0.315	0.03	0.315	0.03	0.315	2021
	0002	0.03	0.315	0.03	0.315	0.03	0.315	2021
	0003	0.03	0.315	0.03	0.315	0.03	0.315	2021
	0004	0.03	0.315	0.03	0.315	0.03	0.315	2021
Всего		0.12	1.26	0.12	1.26	0.12	1.26	
Итого по организованным источникам:		0.7456324	11.22120504	0.7456324	11.22120504	0.7456324	11.22120504	
Т в е р д ы е:		0.0233204	0.25200504	0.0233204	0.25200504	0.0233204	0.25200504	
Газообразные, ж и д к и е:		0.722312	10.9692	0.722312	10.9692	0.722312	10.9692	
Не организованные источники								
(0301) Азота (IV)диоксид (Азота диоксид) (4)								
территория участка	6010	0.057348		0.057348		0.057348		2021
Всего		0.057348		0.057348		0.057348		
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
территория участка	6010	0.009319		0.009319		0.009319		2021
Всего		0.009319		0.009319		0.009319		
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
территория участка	6010	0.008072		0.008072		0.008072		2021
Всего		0.008072		0.008072		0.008072		
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
территория участка	6010	0.005763		0.005763		0.005763		2021
Всего		0.005763		0.005763		0.005763		
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
территория участка	6009	0.000048	0.000037	0.000048	0.00003	0.000048	0.00003	2021
			5			75		75
Всего		0.000048	0.000037	0.000048	0.00003	0.000048	0.00003	75
			5			75		75
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
территория участка	6010	0.045148		0.045148		0.045148		2021
Всего		0.045148		0.045148		0.045148		
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
территория участка	6009	0.00074	0.000035	0.00074	0.00003	0.00074	0.00003	2021
						5		5
Всего		0.00074	0.000035	0.00074	0.00003	0.00074	0.00003	5
						5		5
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)(10)								
территория участка	6009	0.017351	0.013362	0.017351	0.01336	0.017351	0.01336	2021
						2		2
	6010	0.013474		0.013474		0.013474		2021
Всего		0.030825	0.013362	0.030825	0.01336	0.030825	0.01336	2
						2		2
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
территория участка	6005	0.028	0.1678	0.028	0.1678	0.028	0.1678	2021
	6006	0.00472	0.00005	0.00472	0.00005	0.00472	0.00005	2021
	6007	0.000532	0.00915	0.000532	0.00915	0.000532	0.00915	2021
	6008	0.00944	0.00384	0.00944	0.00384	0.00944	0.00384	2021
Всего		0.042692	0.18084	0.042692	0.18084	0.042692	0.18084	

| | | | | | |

ЭРА v2.5

Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого по неорганизованным источникам:		0.199955	0.194274 5	0.199955	0.194274 45	0.199955	0.194274 45	
Т в е р д ы е:		0.050764	0.18084	0.050764	0.18084	0.050764	0.18084	
Газообразные, ж и д к и е:		0.149191	0.013434 5	0.149191	0.013434 45	0.149191	0.013434 45	
Всего по предприятию:		0.9455874	11.415479 54	0.9455874	11.415479 54	0.9455874	11.415479 54	
Т в е р д ы е:		0.0740844	0.432845 04	0.0740844	0.432845 504	0.0740844	0.432845 504	
Газообразные, ж и д к и е:		0.871503	10.982634 5	0.871503	10.982634 5	0.871503	10.982634 5	

ЭРА v2.5

Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию Разведка
ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company Ltd.

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2026 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0301) Азота (IV)диоксид (Азота диоксид) (4)								
территория участка	6003	0.057348		0.057348		0.057348		2022
Всего		0.057348		0.057348		0.057348		
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
территория участка	6003	0.009319		0.009319		0.009319		2022
Всего		0.009319		0.009319		0.009319		
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
территория участка	6003	0.008072		0.008072		0.008072		2022
Всего		0.008072		0.008072		0.008072		
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
территория участка	6003	0.005763		0.005763		0.005763		2022
Всего		0.005763		0.005763		0.005763		
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
территория участка	6003	0.045148		0.045148		0.045148		2022
Всего		0.045148		0.045148		0.045148		
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 пересчете на С);Растворитель РПК-265П)(10)								
территория участка	6003	0.013474		0.013474		0.013474		2022
Всего		0.013474		0.013474		0.013474		
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
территория участка	6001	0.000532	0.00915	0.000532	0.00915	0.000532	0.00915	2022
	6002	0.00944	0.00197	0.00944	0.00197	0.00944	0.00197	2022
Всего		0.009972	0.01112	0.009972	0.01112	0.009972	0.01112	
Итого по неорганизованным источникам:		0.149096	0.01112	0.149096	0.01112	0.149096	0.01112	
Т в е р д ы е:		0.018044	0.01112	0.018044	0.01112	0.018044	0.01112	
Газообразные, ж и д к и е:		0.131052		0.131052		0.131052		
Всего по предприятию:		0.149096	0.01112	0.149096	0.01112	0.149096	0.01112	
Т в е р д ы е:		0.018044	0.01112	0.018044	0.01112	0.018044	0.01112	
Газообразные, ж и д к и е:		0.131052		0.131052		0.131052		

ЭРА

v2.5

Таблица 3.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по

предприятию Разведка ТПИ, Лицензия № 3915-EL, ЧК Peng Da Mining Company

Ltd. Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника выб- роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		на 2026 год		П Д В		год
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	дос- тиже ния ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Не организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
территория участка	6003	0.057348		0.057348		0.057348		2023
Всего		0.057348		0.057348		0.057348		
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
территория участка	6003	0.009319		0.009319		0.009319		2023
Всего		0.009319		0.009319		0.009319		
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
территория участка	6003	0.008072		0.008072		0.008072		2023
Всего		0.008072		0.008072		0.008072		
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
территория участка	6003	0.005763		0.005763		0.005763		2023
Всего		0.005763		0.005763		0.005763		
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
территория участка	6003	0.045148		0.045148		0.045148		2023
Всего		0.045148		0.045148		0.045148		
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (впересчете на С); Растворитель РПК-265П)(10)								
территория участка	6003	0.013474		0.013474		0.013474		2023
Всего		0.013474		0.013474		0.013474		
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
территория участка	6001	0.000532	0.00915	0.000532	0.00915	0.000532	0.00915	2023
	6002	0.00944	0.00197	0.00944	0.00197	0.00944	0.00197	2023
Всего		0.009972	0.01112	0.009972	0.01112	0.009972	0.01112	
Итого по неорганизованным источникам:		0.149096	0.01112	0.149096	0.01112	0.149096	0.01112	
Т в е р д ы е:		0.018044	0.01112	0.018044	0.01112	0.018044	0.01112	
Газообразные, ж и д к и е:		0.131052		0.131052		0.131052		
Всего по предприятию:		0.149096	0.01112	0.149096	0.01112	0.149096	0.01112	
Т в е р д ы е:		0.018044	0.01112	0.018044	0.01112	0.018044	0.01112	
Газообразные, ж и д к и е:		0.131052		0.131052		0.131052		

3.4 Уточнение границ области воздействия объекта (обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны)

Областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Размер санитарно-защитной зоны, являющейся объектом воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается на основании Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденными приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

Согласно п. 4 санитарных правил санитарно-защитная зона – территория, отделяющая зоны специального назначения, а также промышленные организации и другие производственные, коммунальные и складские объекты в населенном пункте от близлежащих селитебных территорий, зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения в целях ослабления воздействия на них неблагоприятных факторов.

В соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, критерием для определения размера СЗЗ является соответствие на её внешней границе и за её пределами концентрации загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест ПДК и/или ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух. Санитарно-защитная зона с учетом пп.12 п.11 Раздела 3 принята 1000 метров.

Расчет рассеивания показал, что ни по одному из загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах предприятия и группам веществ, обладающим при совместном присутствии суммирующим эффектом, превышение ПДК на границе СЗЗ не наблюдается.

Уровень шума и вибрации технологических процессов, применяемых на предприятии, не превышают санитарных норм, установленных действующим законодательством РК.

Зоны отдыха, места купания, лесные массивы и сельскохозяйственные угодья вблизи площадок отсутствуют.

Так как нормативный размер СЗЗ выдержан и приземные концентрации на границе нормативной СЗЗ и ближайшей жилой зоны по всем загрязняющим веществам для всех производственных площадок предприятия не превышают 1,0 ПДК (находятся в допустимых пределах), следовательно, уточнение нормативного размера СЗЗ не требуется. Предлагается оставить нормативные размеры СЗЗ.

4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемое выбросами промышленных предприятий, в большей степени зависит от метеорологических условий. В отдельные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приземном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрастать.

Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).

К неблагоприятным метеороусловиям относятся:

- температурные инверсии;
- пыльные бури;
- штиль;
- туманы.

При НМУ в кратковременные периоды загрязнения атмосферы, опасные для здоровья населения, предприятие-природопользователь обеспечивает снижение выбросов вредных веществ вплоть до частичной или полной остановки оборудования.

Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ разрабатываются в соответствии с «Рекомендациями по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан» (РНД 211.2.02.02-97).

В соответствии с п. 9 Приложения 3 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее – НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Согласно данным, приведенным на сайте РГП «Казгидромет» (<https://www.kazhydromet.kz/ru/ecology/prognoz-nmu-neblagopriyatnye-meteousloviya>) прогноз НМУ проводится на территории городов Нур-Султан, Актау, Актобе, Алматы, Атырау, Балхаш, Жезказган, Караганда, Кокшетау, Костанай, Кызылорда, Павлодар, Петропавловск, Риддер, Семей, Талдыкорган, Тараз, Темиртау, Уральск, Усть Каменогорск, Шымкент.

На территории площади отсутствуют стационарные посты наблюдения НМУ.

Ввиду того что, гидрометеослужбой Республики Казахстан не проводится прогнозирование неблагоприятных метеорологических условий и, соответственно, отсутствует система оповещения об их наступлении, а также учитывая, что намечаемые работы имеют незначительный валовый выброс вредных веществ в атмосферу, настоящим проектом не разрабатываются специальные мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу в период НМУ.

4.1 Мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

- 1) направленные на обеспечение экологической безопасности;

2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;

3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению биологического разнообразия, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов;

4) предупреждающие и предотвращающие нанесение ущерба окружающей среде и здоровью населения;

5) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, рациональное природопользование и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды.

Выбросы вредных веществ при осуществлении разведочных работ не относятся к классу токсичных веществ, поэтому не требуются специальные мероприятия по защите окружающей среды.

Как показали результаты расчета максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, при соблюдении технологии, не будет наблюдаться превышения расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ над значениями ПДКм.р., установленными для воздуха населенных мест.

Поэтому последствия загрязнения также носит незначительный характер, ввиду чего мероприятия по снижению отрицательного воздействия носят, в основном, организационно-технический характер и заключаются в следующем:

- регулярно производить текущий ремонт и ревизию применяемого технологического оборудования;
- строгое выполнение проектных решений для персонала предприятия;
- своевременное устранение неполадок и сбоев в работе оборудования;
- все операции по ремонту оборудования проводить под контролем ответственного лица;
- правильное хранение отходов производства и потребления.

Выполнение работ необходимо организовать согласно технологического регламента.

5 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии с требованиями ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями», предприятия, для которых установлены нормативы эмиссий, должны организовать систему контроля за их соблюдением по графику, утвержденному контролирующими органами.

Контроль за соблюдением нормативов эмиссий возлагается на лицо, ответственное за охрану окружающей среды на предприятии, контроль должен осуществляться прямыми инструментальными замерами и балансовым методом.

В соответствии с п. 1 ст. 184 Экологического кодекса РК: «Операторы объектов I и II категорий имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение».

Для данного предприятия рекомендуется ведение производственного контроля за источниками загрязнения атмосферы, в соответствии с которым необходимо:

- соблюдать программу производственного экологического контроля;
- реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять 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;
- 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;

Мониторинг воздействия в районе проведения намечаемых работ будет проводиться балансовым методом. В соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014 балансовый метод заключается в расчёте объёмов выбросов загрязняющих веществ по фактическим данным: количества сжигаемого топлива, расхода сырья.

6. ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТИЖЕНИЯ НОРМАТИВОВ С УЧЕТОМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ МАЛООТХОДНОЙ ТЕХНОЛОГИИ И ДРУГИХ ПЛАНИРУЕМЫХ МЕРОПРИЯТИЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ ИЛИ СОКРАЩЕНИЯ ОБЪЕМА ПРОИЗВОДСТВА

Основным критерием для выбора технологий и оборудования явились следующие факторы:

- Характер проводимых работ;
- Горнотехнические параметры;
- Горно-геологические условия проведения работ;
- Система проведения работ;
- Доступность оборудования;
- Энергообеспеченность предприятия.

Рациональное использование ресурсов недр соблюдается благодаря применению современных технологий и геологоразведочного оборудования, разработке технической документации, включающей мероприятия по уменьшению воздействия данной деятельности на все компоненты окружающей среды: воздух, подземные и поверхностные воды, почвы.

Все используемое на предприятии оборудование соответствует действующим в Республике Казахстан стандартам безопасности, а также физическим факторам воздействия.

Мероприятия, разработанные для разведочных работ, носят, в основном, организационно-технический характер и заключаются:

- в соблюдении правил ведения различных видов работ, предусмотренных технологическим регламентом предприятия;
- в регулярных ревизиях и при необходимости ремонта оборудования; - контроль эффективности работы;
- недопущение аварийных выбросов и увеличения эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу.

7 ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ

Настоящий проект нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполнен в соответствии со статьей 39 Экологического кодекса РК «Нормативы эмиссий для намечаемой деятельности, в том числе при внесении в деятельность существенных изменений, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа - проекта нормативов эмиссий (проекта нормативов допустимых выбросов, проекта нормативов допустимых сбросов), который разрабатывается в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности и представляется в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с настоящим Кодексом».

Данный проект НДВ разработан в соответствии с требованиями Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года № 63. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-п и ГОСТа 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями» (2026 – 2036гг.).

Проектом определены нормативы предельно допустимых выбросов для добычных работ на месторождении Сорское, соблюдение которых позволяет создать в приземном слое атмосферы концентрации загрязняющих веществ не превышающие ПДК для населённых мест.

В случае изменения экологической обстановки в регионе, появления новых источников выбросов или уточнения параметров существующих источников загрязнения окружающей среды, необходимо в установленном порядке разработать новые нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу до истечения срока действия данных.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ДИРЕКТИВНЫХ И НОРМАТИВНЫХ МАТЕРИАЛОВ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, утв. Указом Президента №400-УІ от 02.01.2021г.;
2. Инструкция по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
3. ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями»;
4. ГОСТ 17.2.1.03-84 «Охрана природы. Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения»;
5. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (утверждены приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2);
6. ГН 2.1.6.695-98 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;
7. РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы»;
8. ОНД-86, Госкомгидромет «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», Ленинград, 1987 г., переутвержденная постановлением Правительства РК №64 от 14.01.97 г., с целью унификации работ по разработке проектов нормативов ПДВ, их ускорению и упрощению;
9. Рекомендации по делению предприятий на категории в зависимости от массы и видового состава, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ, Алматы, 1991 г.;
10. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021г. №63
11. РНД 211.2.02.04-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок».

ПРИЛОЖЕНИЯ

25034425



ЛИЦЕНЗИЯ

09.10.2025 года

02968P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭкоОптимум"
010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, Проспект БАУЫРЖАН
МОМЫШҰЛЫ, дом № 12
БИН: 090140012657

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Бекмухаметов Алибек Муратович

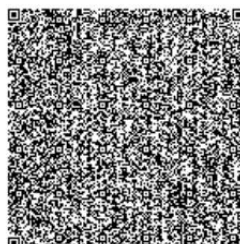
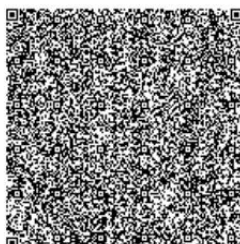
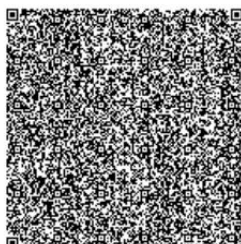
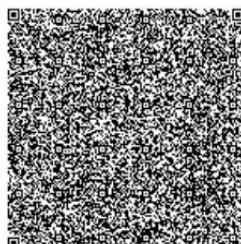
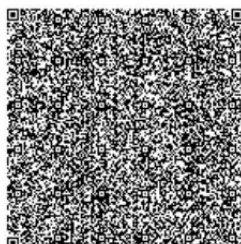
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

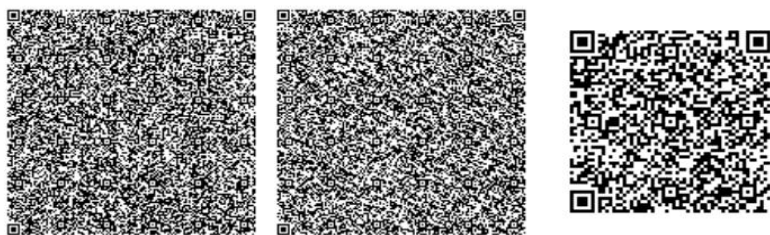
Дата первичной выдачи **14.01.2013**

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

Г.АСТАНА





25034425



Страница 1 из 1

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02968Р

Дата выдачи лицензии 09.10.2025 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории
(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭкоОптимум"

010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, Проспект БАУЫРЖАН МОМЫШҰЛЫ, дом № 12, БИН: 090140012657

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

Республика Казахстан, город Астана, район Алматы, проспект Бауыржан Момышұлы, 12, Бизнес центр «Меруерт Тау», офис 202,

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

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

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

Бекмухаметов Алибек Муратович

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

Номер приложения

001

Срок действия

Дата выдачи приложения

09.10.2025

Место выдачи

Г. АСТАНА

