

ЧАСТНАЯ КОМПАНИЯ MINERALS OPERATING LTD

ЧАСТНАЯ КОМПАНИЯ «MINERALS OPERATING LTD»
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ №02783Р ОТ 05.06.2024

УТВЕРЖДАЮ

Директор

ЧК «Success Minerals Kazakhstan Ltd.»



ЦЗИНЬ ШЭН

«__» _____ 2026 г.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
НА ШАХТЕ 1-Я ДУБОВСКАЯ
ЧК «SUCCESS MINERALS KAZ LTD»
В АБАЙСКОМ РАЙОНЕ
КАРАГАНДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2026-2031 ГГ.**

Заместитель директора
ЧК «Minerals Operating Ltd.»



Кокуш К.Ж.

г. Астана 2026 г.

ВВЕДЕНИЕ

Руководствуясь статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан, ЧК «Success Minerals Kaz Ltd» разработала программу производственного экологического контроля при добыче каменного угля на шахте 1-я Дубовская на период с 2026 по 2035 год.

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с Приказом 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».

Производственный контроль осуществляется на основе измерений и на основе расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Настоящая программа разработана на срок с 2026 по 2035 годы при условии сохранения основных параметров производства. В случае введения нового технологического производства или других изменений, влияющих на состояние окружающей среды, в программу будут внесены необходимые дополнения.

В соответствии с п.6, гл.1 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», программа ПЭК шахты 1-я Дубовская содержит следующую информацию, представленную согласно Приложению 1 к Правилам.

В соответствии с п.3. ст. 186 операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Технология производства соблюдается с ведением журналов операционных процессов.

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

ЧАСТНАЯ КОМПАНИЯ MINERALS OPERATING LTD

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	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
0123	Железо (II, III) оксиды (в			0.04		3	0.30672	0.55418	13.8545
0143	Марганец и его соединения		0.01	0.001		2	0.01867	0.02358	23.58
0203	Хром /в пересчете на хром (VI)			0.0015		1	0.00701	0.001103	0.73533333
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.991	21.00788	525.197
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.1042	3.292	54.8666667
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.00002	0.0000012	0.000012
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	1.473	46.445	928.9
0333	Сероводород (Дигидросульфид)		0.008			2	0.00018	0.00014	0.0175
0337	Углерод оксид		5	3		4	6.0718	188.98593	62.99531
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.01498	0.00542	1.084
0344	Фториды неорганические плох		0.2	0.03		2	0.00251	0.00435	0.145
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		1.0612	523	10.46
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		0.392	0.3519	0.01173
0501	Пентилены		1.5			4	0.039	0.03518	0.02345333
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0361	0.03237	0.3237
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.2322	0.48613	2.43065
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.178	0.03829	0.06381667
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.00094	0.00084	0.042
1210	Бутилацетат		0.1			4	0.0654	0.03552	0.3552
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0.35			4	0.16	0.08656	0.24731429
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.0923	0.2647	0.2647
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/		1			4	0.06233	0.05035	0.05035
2868	Эмульсол				0.05		0.0000001	0.00000065	0.000013
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.062	0.1264	0.84266667
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20		0.3	0.1		3	1.804699	41.81898	418.1898
2909	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: менее 20		0.5	0.15		3	0.01046591	0.49998	3.3332
2930	Пыль абразивная				0.04		0.0076	0.01364	0.341
2936	Пыль древесная (1039*)				0.1		0.564	2.873	28.73
	В С Е Г О :						13.75832501	830.03342485	2077.08492

Перечень отходов, образующихся на предприятии

№ п/п	Наименование отходов	Код отхода	Объем образования
1	Вмещающая порода	01 01 01	2000000
2	Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	78,218
3	Промасленная ветошь	15 02 02*	0,635
4	Огарки электродов	12 01 13	0,1263
5	Золошлак	10 01 01	450,119
6	Отходы конвейерной ленты	19 12 04	0,7554
7	Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	3,857
8	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	3,458
9	Отработанные топливные фильтры	16 01 21*	3,115
10	Отработанные шахтные головные светильники	16 02 14	0,0375
11	Отработанные шахтные самоспасатели	16 02 14	0,0375
14	Отработанные шины	16 01 03	68,105
15	Отработанные масла	13 02 06*	85,158
16	Медицинские отходы фельдшерского пункта	18 01 04	0,1020
17	Металлолом черный	19 12 02	93,238
18	Металлолом цветной	19 12 03	3,070
19	Древесные отходы	03 01 05	0,3
20	Отработанные воздушные фильтры	16 01 22	4,008
21	Лом абразивных изделий	12 01 99	0,0029
	Всего		2000794,3426
	Из них опасных:		96,223
	Неопасных:		2000698,1196

Воздействие на водные ресурсы.

Топографический рельеф месторождения Дубовская относительно ровный, варьируется от +485м до +515м с уклоном с запада на восток. В данном районе, в направлении с запада на восток, протекает основная река Сокур. Никаких других водных ресурсов идентифицировано не было. Таяние снега весной и сильные дожди летом делают данную территорию частично подтопляемой.

Река Сокур. Длина реки составляет 115 км. Площадь водосбора 3300 км². Максимальный расход воды 266 м³/с. Река берет начало в пределах лога Кумыз-Кудук и впадает в р. Шерубай-Нура. Сток р. Шерубай-Нура зарегулирован Топарским водохранилищем и используется для технических нужд ГРЭС-2 и орошения. Круглогодичного стока река не имеет.

После весеннего паводка, периода короткого бурного стока, р. Сокур пересыхает и существует в виде отдельных плесов. Питание р. Сокур до освоения территории осуществлялось за счет природных факторов. В настоящее время река подпитывается за счет инфильтрации воды из канала Иртыш-Караганда и техногенных сбросов.

Водные ресурсы. Подземные и поверхностные воды. В геологическом строении бассейна р. Сокур участвуют породы различного состава возраста. В верховьях развиты юрские и нижнекарбоновые образования, далее по течению - верхнетриасовские, нижнеюрские, нижнекарбоновые и местами средне-верхнедевонские породы.

Бассейн находится в пределах Карагандинской синклинальной зоны, осложненной одноименной мезозойской впадиной, выполненной юрскими формациями. Карагандинская впадина разделена Акжарским поднятием на Михайловский и Соқырский участки, представляющих собой самостоятельные артезианские бассейны со значительными запасами пресных вод.

По гидрогеологическому районированию Центрального Казахстана бассейн р. Соқыр относится к Карагандинскому гидрогеологическому району. Здесь выделяются следующие основные водоносные горизонты и комплексы, а также подземные воды спорадического распространения и зоны открытой трещиноватости скальных пород:

- Водоносный горизонт аллювиальных нижнечетвертичных - современных отложений. Горизонт представлен песчано-гравийно-галечными отложениями с прослоями и линзами пластичных глин. В кровле горизонта залегают среднезернистые пески; почвой служат обычно водоупорные неогеновые глины. Мощность водоносного горизонта в среднем 4-5 см. иногда до 8 см. Максимальные расходы скважин не более 12 л/с в среднем и нижнем течении и 1-4 л/с в верховьях. Коэффициент фильтрации в среднем 20 см/сут. Почти по всей долине воды минерализованные (2-12 г/л) и только в верхнем течении минерализация редко превышает 0,5 г/л.

С левого борта к долине Соқыра примыкает Коктаьское Аллювиальное поле, отличающееся своеобразными гидрогеологическими условиями. Глубина залегания уровня воды здесь 1,4-1,8 м мощность горизонта из-за неравномерного размыва подстилающих неогеновых и юрских глин колеблется от 2 до 12 м. Максимальные дебиты скважин варьируют в пределах 1-12 л/с. Минерализация вод Коктаьского поля в среднем 0,6 г/л, иногда повышается до 3 г/л.

- Водоносный горизонт аллювиальных верхнеолигоценовых отложений приурочен к древнему руслу реки. Общая мощность водоносных песков не превышает 12 м, в большинстве случаев они разобщены на пачки прослоями глин и суглинков мощностью 0,3-3,6 м. Коэффициенты фильтрации 0,2-12 м/сут. Дебит скважин до 5 л/с. Минерализация возрастает вниз по потоку от 0,5 до 3 г/л. По химсоставу воды хлоридно-натриевые и хлоридно-кальциевые.

- Водоносный комплекс среднеюрских отложений (михайловская свита). Суммарная мощность наиболее водообильных пластов от 1 до 20 м, коэффициент фильтрации 0,01-8 м/сут. Дебиты скважин от 0,02 до 3 л/с, иногда до 16 л/с. Минерализация воды 5-10 г/л.

- Водоносный комплекс среднеюрских отложений (кумыскудукская свита). В составе водовмещающих пород преобладают рыхлые конгломераты на песчано-глинистом цементе. В разрезе комплекса условно выделяются два водоносных горизонта с различной водообильностью и минерализацией. Верхний сложенный рыхлыми породами, содержит пресные воды с минерализацией до 1 г/л. Дебиты скважин здесь от 0,3 до 15 л/с, в отдельных случаях – до 60 л/с.

Нижний горизонт сложен более плотными породами и менее водообилён. Максимальные дебиты скважин 5-15 л/с. Воды горизонта имеют минерализацию от 0,6 до 3 г/л.

- Водоносный комплекс юрских отложений (дубовская и саранская свиты). В отложениях дубовской свиты относительно водоносными являются пласты бурых углей, иногда песчаников. Дебиты скважин изменяются от десятых долей до 5 л/с. Притоки воды в горной выработке при пересечении угольных пластов достигают 12 л/с. Минерализация вод 1-7 г/л, в некоторых местах 25-31 г/л. По типу воды хлоридно-сульфатной, натриевые.

Саранская свита сложена преимущественно пролювиально-аллювиальными образованиями, представленными, в основном средне и крупногалечными конгломератами. Дебиты скважин 0,4-4,4 л/с. Минерализация – обычно 1,5-6 г/л, а в пределах глубоких участках впадин до 13-21 г/л. Редко при выходе свиты на дневную поверхность

минерализация вод снижается до 0,5 г/л. Воды саранской свиты используются только для водоснабжения отдельных хозяйств.

- Водоносный комплекс преимущественно осадочных каменноугольных отложений. Общая мощность толщи 3700-4200 м. Обводненность пород неравномерна и приурочена к зоне их интенсивной трещиноватости, развитой до глубины 80-120 м. Минерализация вод в большинстве случаев высокая, поэтому практического значения они не имеют.

- Водоносный комплекс преимущественно в карбонатах фаменских-турнейских отложений распространен полосой от 0,5 до 3 км в ширину по периферии каменноугольных бассейнов. Глубина залегания подземных вод 0,6-26 м, во впадинах рельефа до 41 м. Коэффициенты фильтрации от 0,001 до 2,7 м/сут. Дебиты скважин находятся в пределах 0,05-17 л/с. Воды обычно пресные (0,4-0,9 г/л), иногда до 6 г/л.

- Водоносный комплекс осадочно-вулканогенных ордовикских отложений. Развита в виде отдельных небольших по площади выходов. Расходы родников – 0,05-0,7 л/с и зависят от сезона и водности года. Например, расход группы родников в районе Спасского антикаменного блока в многоводье до 0,73 л/с, а в маловодные годы около 0,1 л/с. Воды комплекса пресные – минерализация 0,1-0,5 г/л, обычно гидрокарбонатные, реже сульфатно – гидрокарбонатные кальциевые.

Наиболее благоприятные условия питания и накопления характерны для водоносных горизонтов четвертичного аллювия. Превалирующую роль при этом играют поверхностные воды р. Сокур, имеющие прямую гидравлическую связь с подземными водами. Содействуют восполнению водоносных горизонтов осадки, орошение и шахтные водоотливы.

В неблагоприятных условиях питания находятся горизонты древних долин, юрские и каменноугольные комплексы.

Разведочная деятельность на поле шахты, осуществленная по настоящее время, идентифицировала наличие трех водоносных горизонтов:

- аллювиальные пески четвертичного периода и водоносный горизонт с прямым выходом к поверхности воды;
- водоносная система юрского периода содержащая водоносные конгломераты и песчаник переслаивающийся с аргиллитом и алевролитными водоупорами;
- карбоновая водоносная система (каменноугольного периода).

Диапазон мощности водоносного горизонта четвертичного периода составляет от 1 м до 12 м. Данный водоносный горизонт четвертичного периода питается за счет просачивания поверхностных вод как от реки Сокур, так и от таяния снегов или во время сильных ливней в летний период. Глубина прохождения подземных вод от 0,5 м до 2,5 м ниже уровня поверхности. Минерализация (соленость) подземных вод высокая, диапазон минерализации, как правило, выше у горизонта четвертичного периода.

Водоносный горизонт юрского периода состоит из агломератов и формаций песчаника толщиной до 20 м, покрывающих толщу пород каменноугольного периода. Во время проведения горных работ (таких как проходка воздухоподающих стволов, проходка наклонных стволов) данный водоносный горизонт может быть источником поступления воды от 20 до 30 м³.

Водоносная система каменноугольного периода (карбоновая система) включает в себя до 15 водоносных коллекторов, разделенных водостойким песчаным глинистым известняком и алевролитом. Общий прогнозируемый уровень воды, поступающий в шахту в северной части горного отвода, согласно Технико-экономическим соображениям, разработанным в 2006 г., в первые годы разработки шахты будет составлять от 250 м³ в час (без эффекта охвата толщи пород). Если вода из отложений юрского периода, включая в себя толщу карбоновой системы, будет сообщаться с ней, общее поступление воды в угольную шахту может достигнуть 400 м³ в час.

Периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частота осуществления измерений

1. Продолжительность производственного мониторинга определяется продолжительностью периода эксплуатации предприятия с 2026 г. по 2035 г.
2. Периодичность производственного контроля определяется сроками сдачи отчетов по ПЭК – 1 раз в квартал.
3. Организованными источниками выбросов являются дымовые трубы котельной и кузницы. Инструментальные наблюдения на трубе котельной проводятся 2 раза в год в отопительный период, на трубе кузницы – 1 раз в год специализированной организацией.

Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

1. При эксплуатации предприятия инструментальные замеры на организованных источниках выбросов (дымовые трубы котельной и кузницы) проводятся специализированной организацией.
2. Согласно Приложению 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 12 декабря 2025 года № ҚР ДСМ-2, размер нормативной санитарно-защитной зоны для шахты «1-я Дубовская» составляет 500 м (п. 12, пп.2).
3. В период работы предприятия производственный мониторинг должен осуществляться ежеквартально расчетным методом для составления экологических отчетов.

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

Согласно Приложению 1 к санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 12 декабря 2025 года № ҚР ДСМ-2, размер СЗЗ для горного предприятия должен быть не менее 500 м. Инструментальные замеры воздуха, воды и почвы на границе СЗЗ проводятся ежеквартально в 8-ми точках.

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

В период эксплуатации предприятия производственный мониторинг будет осуществляться ежеквартально расчетным методом для составления экологических отчетов.

План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение

1. Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.
2. Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.
3. В ходе внутренних проверок контролируются:

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

4. Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

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

Работники, осуществляющие внутренние проверки обязаны:

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

По итогам производственного экологического контроля ведется внутренний учет, формируются и представляются периодические отчеты в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченными органами в области охраны окружающей среды.

Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

Технические средства, применяемые для решения задач производственного мониторинга состояния окружающей среды, должны быть аккредитованы и поверены в органах Госстандарта.

Схема расположения пунктов наблюдений должна обеспечивать получение данных о загрязнении окружающей среды путем непосредственных измерений характеристик эмиссий – выбросов, сбросов, размещения отходов, измерения косвенных характеристик с последующим расчетом параметров загрязнения окружающей среды.

При использовании экспресс методов, а также использовании лабораторно-аналитической базы должны быть обеспечены стандарты точности измерений по всему спектру компонентом загрязнения окружающей среды.

Протокол действий в нештатных ситуациях;

Проектируемые работы будут осуществляться в соответствии с Законом РК «О гражданской защите» от 11.04.2014 г. №188-V и «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, ведущих горные и геологоразведочные работы», утвержденными приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 30.12.2014 г. №352.

Согласно "Инструкции по техническому расследованию и учету аварий (РД 39-005-99), к авариям следует относить полное или частичное повреждение оборудования (транспортных средств, машин, механизмов, агрегатов или ряда их), разрушение зданий, сооружений, случаи взрывов, вспышек, загорания пылегазовоздушных смесей, внезапных выделений токсичных газов и другие, вызвавшие длительное (как правило, более смены)

нарушения производственного процесса, или приведшие к полной или частичной потере производственных мощностей, их простою или снижению объемов производства, а также характер которых, и возможные последствия представляют потенциальную опасность для производства, жизни и здоровья людей.

I категория - авария, в результате которой полностью или частично выведено из строя производство, а также аварии производственных зданий, сооружений, аппаратов, машин, оборудования, отражающиеся на работе предприятия в целом, отдельных его производств или технических единиц.

II категория - авария, в результате которой произошло разрушение либо повреждение отдельных производственных сооружений, аппаратов, машин, оборудования, отражающихся на работе участка (цеха), объекта и приведение к простою производственных мощностей или снижению объемов производства и вызвавшие простой более смены, а также создавшие угрозу для жизни и здоровья работающих людей.

При эксплуатации объектов повышенной опасности предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций. Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

На предприятии по подземной добыче каменного угля шахта 1-я Дубовская должен быть разработан «План ликвидации возможных аварий» (протокол действий в нештатных ситуациях), в котором определены организационные и производственные мероприятия аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Ответственный руководитель по ликвидации аварий назначается распоряжением по предприятию. Ответственный руководитель по ликвидации аварий обязан:

- прибыть лично к месту аварии, сообщив об этом диспетчеру, и возглавить руководство аварийно-восстановительными работами;
- уточнить характер аварии, и передать уточненные данные диспетчеру;
- сообщить о возможных последствиях аварии местным органам власти и управления, инспекцию по экологии и биоресурсам, а также, по мере необходимости службе Скорой помощи, ГАИ, полиции и т.д., в зависимости от конкретных условий и технологии ремонта, определить необходимость организации дежурства работников пожарной охраны и медперсонала;
- применительно к конкретным условиям принять решение о способе ликвидации аварии;
- в соответствии с принятым способом ликвидации аварии, уточнить необходимое количество аварийных бригад, техники и технических средств для обеспечения непрерывной работы по ликвидации аварии, о чем сообщить руководству для принятия мер по оповещению населения и подключению дополнительных сил и технических средств для ремонта;
- назначить своего заместителя, связных и ответственного за ведение оперативного журнала, а также других ответственных лиц, исходя из конкретной сложившейся обстановки;
- организовать размещение бригад, обеспечить их отдых и питание;
- после завершения монтажных работ по ликвидации аварии, ознакомиться с результатами контроля сварных соединений и, если они положительны, сообщить телефонограммой диспетчеру об окончании спасательных работ;

Результаты расследования аварий, а также разработанные мероприятия по недопущению их повторения, должны быть направлены администрацией предприятия в

Департамент по промышленной безопасности в 10-ти-дневный срок после окончания расследования.

Если в результате аварии произошли несанкционированные эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду, то необходимо проведение мониторинга воздействия согласно Экологическому Кодексу РК.

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

Природопользователь ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

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

Ответственным исполнителем за реализацию производственного экологического контроля является эколог предприятия и другие ответственные лица.

На ответственного исполнителя возлагаются работы по ведению внутреннего учёта, формированию и предоставлению периодических отчётов по результатам производственного экологического контроля.

Часть функций по инструментальным замерам и лабораторным исследованиям, если таковые имеются, может быть передана специализированным организациям. В этом случае данные организации берут на себя ответственность за достоверность предоставляемых результатов.

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

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

В результате проведения производственного экологического контроля:

- соблюдаются требования природоохранного законодательства РК;
- предупреждаются нештатные (аварийные) ситуации на предприятии, которые могут оказать отрицательное влияние на состояние ОС;
- набирается банк данных по экологическим наблюдениям и, на их основании проводится сравнение результатов мониторинга ОС с результатами прошлых лет, уточняется оценка состояния атмосферного воздуха;
- на базе собранных данных даются предложения по дальнейшему ведению мониторинга и рекомендации по снижению техногенного воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности предприятия.

ЧАСТНАЯ КОМПАНИЯ MINERALS OPERATING LTD

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
Шахта 1-я Дубовская ЧК «Success Minerals Kaz Ltd»	350000000	Карагандинская область Абайский район, координаты №1 49°42'47,4" с.ш. 72°54'34,6" в.д. №2 49°43'19,1" с.ш. 72°55'57,7" в.д.	240740900427	05102	Добыча каменного угля на шахте «1-я Дубовская» будет производиться в соответствии с Лицензией, которая будет получена в установленные законом сроки. Выбор места основывался на расположении угольных пластов указанного месторождения. Земельный участок административно находится в Абайском районе Карагандинской области. Филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Карагандинской области, Управлением земельного кадастра от 18.11.2025 г. предприятию выделен земельный участок площадью 2758,8911 га на землях с. Дубовка, Дубовского с/о Абайского района и г. Караганды Карагандинской области. Категория земель: земли населенных пунктов, земли сельскохозяйственного назначения. Целевое назначение: для добычи угля подземным способом. Рудничное пространство включает пласт (D6) мощностью от 4 до 6 м, средние пласты (объединенные пласты D1-2 и N4-50), мощностью 2-4 м и тонкие пласты (D5, D4, D2, D1, N5, N4) мощностью 0,8-1,5 м. В следующей таблице представлена характеристика всех угольных пластов. Район горных работ из-за своих размеров будет разделен на две части, Восточную и Западную, с раздельной транспортировкой угля к центральному местоположению и с отдельной вентиляцией. Шахтный транспорт к центральной установке и установке обработки угля зависит от сложного расположения месторождения, требуемой длины разрабатываемых наклонных стволов и также он необходим для оптимизации транспортных дорог на поверхности ввиду погодных условий (суровые зимы). Отдельная диагональная вентиляция задается требованием размещать стволы и подходы вне горно-добычных работ. Проходку горных выработок планируется проводить комбайном EBZ200, добыча угля будет производиться комбайном MG650/1620-WD, отбитый уголь будет перегружаться с	Юридический адрес: РК, Карагандинская область, ТОО «BaKaF engineering LTD» (БаКаФ инжиниринг ЛТД), Республика Казахстан, 100000, город Караганда, ул. Шакирова, 33/1	I категория, Добыча каменного угля подземным способом

ЧАСТНАЯ КОМПАНИЯ MINERALS OPERATING LTD

					помощью перегружателя SZZ1200/525 на скребковый конвейер SGZ1000/2000, потом дробиться на дробилке PLM4000, после дробления следующим скребковым конвейером будет подаваться на поверхность. Крепление выработок принято арочное. Крепление будет выполнено металлической сеткой с анкерами с химукреплением. Воздухоподающий ствол и вспомогательные шахтные стволы, Западный и Восточный, расположены на южном пределе лицензионной площади. Свежий воздух подается по вентиляционной шахте к самому низкому месту шахты, и отработанный воздух уходит по наклонным стволам по направлению к главной вентиляции, расположенной в центральной установке. Проходка главных наклонных штолен начинается с центрального надшахтного сооружения со входом рядом с углеобогащательной фабрикой. Наклонные штольни сопровождаются основными подготавливающими горизонтальными выработками и проходами, идущими по падению по направлению к подающим стволам. Наклонные стволы будут оборудованы ленточными конвейерами согласно способности бесперебойной транспортировки угля и монорельсовым путем для перевоза технологического оборудования, материалов и персонала. Данные горные работы будут оборудованы трубопроводом для подачи технологической воды, шахтной воды, системой труб дегазации, передачей энергии и кабелями связи. Уголь из обеих частей, восточной и западной, будет доставляться к временному угольному складу. Пустая порода с подготовительной выработки будет транспортироваться по ленточным конвейерам наклонных стволов или путем подъема в подающих стволах и на поверхности с помощью самосвалов на отвал или может быть использована для рекультивации в местах оседания почвы. Где применимо, камень может быть продан и использован для строительства инфраструктуры. Транспортировка материала и персонала обеспечивается подвесной монорельсовой системой с помощью подвесного локомотива. Основные подстанции с выходом, соответствующим требованиям шахты, расположены на всех участках, и силовые кабели установлены на всех подготовительных работах. Основная насосная станция, включающая основные водосборники будет организована на обоих восточном и западном горизонтах околоствольных стволов. Отсюда шахтная вода качается и доставляется на поверхность в пруд-испаритель.	
--	--	--	--	--	--	--

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№ п/п	Наименование отходов	Код отхода	Вид операции, которому подвергается отход
1	Вмещающая порода	01 01 01	Размещается в отвале
2	Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Вывозится на полигон ТБО
3	Промасленная ветошь	15 02 02*	Передается специализированной организации
4	Огарки электродов	12 01 13	Передается специализированной организации
5	Золошлак	10 01 01	Вывозится на полигон ТБО
6	Отходы конвейерной ленты	19 12 04	Используются на собственном предприятии
7	Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Передается специализированной организации
8	Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передается специализированной организации
9	Отработанные топливные фильтры	16 01 21*	Передается специализированной организации
10	Отработанные шахтные головные светильники	16 02 14	Передается специализированной организации
11	Отработанные шахтные самоспасатели	16 02 14	Передается специализированной организации
14	Отработанные шины	16 01 03	Передается специализированной организации
15	Отработанные масла	13 02 06*	Передается специализированной организации
16	Медицинские отходы фельдшерского пункта	18 01 04	Передается специализированной организации
17	Металлолом черный	19 12 02	Передается специализированной организации
18	Металлолом цветной	19 12 03	Передается специализированной организации
19	Древесные отходы	03 01 05	Передается специализированной организации
20	Отработанные воздушные фильтры	16 01 22	Передается специализированной организации
21	Лом абразивных изделий	12 01 99	Вывозится на полигон ТБО

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	13
2	Организованных, из них:	2
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	2
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	2
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	11

**Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ,
на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями
(организованные источники)**

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Шахта 1-я Дубовская ЧК «Success Minerals Kaz Ltd» Добыча угля подземным способом	Добыча каменного угля 3,0 млн т/год	котельная	0001	49°42'47,4" с.ш. 72°54'34,6" в.д.	Оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, пыль неорганическая	2 раза в год в отопительный период 1 и 4 квартал
		кузница	0002	49°43'19,1" с.ш. 72°55'57,7" в.д.	Оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, пыль неорганическая	1 раз в год

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

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географическое координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Шахта 1-я Дубовская ЧК «Success Minerals Kaz Ltd» Добыча угля подземным способом	Котельная	№0001	49°42'47,4" с.ш. 72°54'34,6" в.д.	Оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, пыль неорганическая	Каменный уголь
	Кузница	№0002	49°43'19,1" с.ш. 72°55'57,7" в.д.	Оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, пыль неорганическая	Каменный уголь
	Отвалы породы и ПСП	№№ 6001, 6008	-	Пыль неорганическая	Порода, грунт
	Склады угля	№№6002, 6009	-	Пыль неорганическая с SiO ₂ менее 20%	Каменный уголь
	Склад золошлака	№6003	-	Пыль неорганическая с SiO ₂ 20-70%	Золошлак
	Склад ГСМ	№6011	-	Углеводороды, сероводород	Дизтопливо, бензин
	Рембаза	№№6004, 6005, 6006, 6007	-	Углеводороды, серная кислота, оксиды железа, соединения марганца, фтористые газообразные, фториды нерастворимые, оксид хрома, пыль неорганическая с SiO ₂ 20-70%, взвешенные частицы, эмульсол, бутилацетат, ацетон	ЛКМ, сварочные электроды,

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
Полигонов нет, газовый мониторинг не проводится					

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
Пруд-испаритель шахтных вод Т. №1	49°44'16,32" с.ш. 73°1'25,41" в.д	Взвешенные вещества	2 раза в год ежеквартально	Титриметрический, спектрофотометрический, электрометрический, гравиметрический, флуоресцентный, атомно-сорбционный
		БПКполн		
		Нитриты		
		Нитраты		
		Нефтепродукты		
		Хлориды		
		Сульфаты		
		Железо общее		

Таблица 7.1 Сведения по наблюдательным скважинам в зоне влияния предприятия

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Наблюдательные скважины в зоне влияния предприятия	-	Нитраты	2 раза в год ежеквартально	СТ РК
		Нитриты		
		Сульфаты		
		Хлориды		
		Железо общее		

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Т.н.1 (граница СЗЗ 500 м)	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%, оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы	ежеквартально	—	Аккредитованная лаборатория	Электрохимический
Т.н.1 (граница СЗЗ 500 м)					
Т.н.1 (граница СЗЗ 500 м)					
Т.н.1 (граница СЗЗ 500 м)					
Т.н.1 (граница СЗЗ 500 м)					
Т.н.1 (граница СЗЗ 500 м)					
Т.н.1 (граница СЗЗ 500 м)					

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Водных объектов нет					

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
Граница СЗЗ отвала (500 м) 8 точек	Кадмий, кобальт, никель, марганец, свинец, селен, сера сульфидная, цинк, цианиды	В соответствии с гигиеническими нормативами	1 раз в год август-сентябрь	Аккредитованная лаборатория по Договору

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

№№ п/п	Наименование объекта проверки	Периодичность проверок	Ответственное лицо
1	Карьер	1 раз в квартал	По приказу
2	Отвал		
3	Котельная, кузница		
4	Склады угля, золы		
5	Рембаза		
6	Склад ГСМ		

Работник (работники), осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду;
- 3) составить письменный отчет руководителю, при необходимости, включающий требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения.