

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Центр проектирования и экспертизы» Лицензия 02420Р от 18.02.2022 года

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор ТОО «РЛС Плюс»
Н.Р.Данияров

«_____» _____ 2026 г.



Проект нормативов эмиссий **НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ**

проектной документации намечаемой деятельности

«ПЛАН РАЗВЕДКИ на твердых полезных ископаемых
на участке Болдыколь в области Абай и Павлодарской области

Блоки: М-44-62-(106-56-6), М-44-62-(106-56-11), М-44-62-(106-56-12)
(Лицензия № 3164-EL от 17 февраля 2025 года)»

Директор ТОО «Центр
проектирования и экспертизы»



Каденов Н.Б.

г. Усть-Каменогорск, 2026 год

Аннотация

Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для Плана разведки на твердых полезных ископаемых на участке Болдыколь в области Абай и Павлодарской области Блоки: М-44-62-(106-56-6), М-44-62-(106-56-11), М-44-62-(106-56-12) (Лицензия № 3164-EL от 17 февраля 2025 года) разработан на основании инвентаризации источников выбросов вредных веществ, которая была основана на проектных данных, с целью учета всех источников выделения загрязняющих веществ, состава и количества выбросов.

Настоящий проект нормативов предельно допустимых выбросов разработан сроком на 2027-2030 г.г. Срок действия лицензии № 3164-EL с 17.02.2025 года по 17.02.2031 год. В 2026 году планируются только пешие геологические маршруты с проведением топографических и геофизических (магниторазведка) работ, при проведении указанных видов деятельности эмиссии в окружающую среду не осуществляются. Организация полевого лагеря на лицензионной территории планируется с 2027 по 2030 годы. В 2031 году работы по подсчету запасов будут проводиться в офисе предприятия.

В проекте представлены расчеты загрязнения атмосферы от источников выбросов и даны рекомендации по организации контроля за выбросами вредных веществ в атмосферу.

В проекте представлены расчеты загрязнения атмосферы на существующее положение. Качественные и количественные характеристики выбросов от источников определены теоретическим методом, согласно методикам расчета выбросов вредных веществ в атмосферу, утвержденных в РК.

На момент проведения инвентаризации источников на предприятии установлены следующие:

В период проведения геологоразведочных работ, предусмотренных настоящим Планом, основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут: дымовая труба печи, ДЭС бурового станка, ДЭС полевого лагеря, топливозаправщик, склад угля, буровые работы, планировочные работы, отвал ПСП, склад ЗШО, керносклад.

По данным проекта при проведении разведки твердых полезных ископаемых нормированию подлежат 11 источников выбросов вредных веществ, из них 4 – организованных источника и 7 неорганизованных источников выбросов вредных веществ в атмосферу. Количество выбрасываемых веществ – 11. Выброс загрязняющих веществ от источников подлежащих нормированию составляет:

- на 2027-2030 годы – 2,72814 тонн/год.

Согласно пункта 17 статьи 202 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников не нормируются.

В соответствии с «Экологическим кодексом» предусмотрено требование об установлении нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу. Эти нормативы устанавливаются для каждого источника загрязнения и определяются с таким расчетом, чтобы вредные совокупные выбросы всех источников загрязнения не превышали нормативов предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ в воздухе.

Предприятием-разработчиком проекта НДВ для ТОО «РЛС Плюс» является ТОО «Центр проектирования и экспертизы (Лицензия №02420Р от 18.02.2022 года): 070000, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г. Усть-Каменогорск, улица Протозанова, дом № 83, БИН: 210940014243

Адрес заказчика: ТОО «РЛС Плюс», Республика Казахстан, г. Усть-Каменогорск, ул. Самарское шоссе, 15. БИН: 210140038985.

СОДЕРЖАНИЕ

Аннотация	2
Введение.....	4
1. Общие сведения об операторе	5
2. Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы.....	5
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы.....	5
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективность работы.....	21
2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	21
2.4. Перспектива развития предприятия	21
2.5. Сведения о залповых и аварийных выбросах	21
2.6. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС.....	21
2.7. Характеристика климатических условий.....	21
3. Проведение расчетов и определение предложений нормативов ПДВ.....	22
3.1. Характеристика современного состояния воздушной среды.....	22
3.2. Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов.....	22
3.3. Уточнение границ области воздействия объекта.....	26
3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства.....	31
4. Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу на период неблагоприятных метеорологических условий.....	31
5. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ.....	32
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	36

Введение

Целью настоящей работы является установление нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ в атмосферу для ТОО «РЛС Плюс».

При установлении нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) учитывались физико-географические и климатические условия местности, местоположение обследуемого предприятия и окружающих его объектов.

Разработка нормативов ПДВ выполнены на основании и в соответствии с рядом утвержденных ГОСТов, директивных документов, инструкций, рекомендаций, перечень которых приведен в списке литературных источников.

Недропользователем ТОО «РЛС Плюс» на основании требований статьи 68 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – ЭК РК) в связи с тем, что намечаемая деятельность «Плана разведки на твердых полезных ископаемых на участке Болдыколь в области Абай и Павлодарской области Блоки: М-44-62-(106-56-6), М-44-62-(106-56-11), М-44-62-(106-56-12) (Лицензия № 3164-EL от 17 февраля 2025 года)» согласно п. 2.3 Раздела 2 Приложения 1 ЭК РК подлежит обязательному проведению процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности – разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых. На основании этого было подано заявление о намечаемой деятельности (далее – ЗоНД) в РГУ «Департамент экологии по области Абай Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» (далее – Департамент экологии). Согласно проведенной процедуре скрининга для намечаемой деятельности определена категория II (объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду) и Департаментом экологии выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ47VWF00488483 от 25.12.2025 г., содержащее вывод о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

По результатам проведенной оценки воздействия на окружающую среду был составлен Отчет о возможных воздействиях намечаемой деятельности к плану разведки на участке Болдыколь в области Абай, на который Департаментом экологии по области Абай выдано Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ80VVX00487256 от 18.03.2026 года с выводом о допустимости реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в заключении.

1. Общие сведения об операторе

Лицензионная площадь расположена на землях бывшего Семипалатинского испытательного полигона на границе Абайской и Павлодарской областей, в пределах листа М-44-62, с удалением от г. Семей на расстояние 145 км, из них 94 км по асфальту, остальные по грунтовым дорогам, передвижение по которым затруднено в осенне-весенний и зимний периоды.

Ближайшим населенным пунктом является с. Кокентау (бывш. Знаменка), расположенное на расстоянии 57 км от лицензионной территории.

Рельеф местности равнинный, местами мелкосопочный, с редкими одиночными и грядовыми возвышенностями. Абсолютные отметки высот колеблются в пределах 220-235 м, относительные превышения невелики и редко достигают 50 м.

Ближайшим водным объектом является озеро Теренколь, расположенное на расстоянии 680 м от участка проведения разведочных работ на лицензионной территории.

2. Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы

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

В соответствии с требованиями п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (приказ МЭПР от 10 марта 2021 года № 63) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов на основе проектной информации.

В период проведения геологоразведочных работ, предусмотренных настоящим Планом разведки, предусматривается 7 неорганизованных источников и 4 организованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: организационно-планировочные работы (ист. 6001); хранение ПСП (ист. 6002); буровые работы (ист. 6003); топливозаправщик (ист. 6004); склад ЗШО (ист. 6005); склад угля (ист. 6006); резной станок - кернорезка (ист. 6007); автономные пункты отопления (печи вагончиков) (ист. 0001-0002); ДЭС бурового станка (ист. 0003); ДЭС полевого лагеря (ист. 0004).

Организационно-планировочные работы (ист. 6001). Перед началом буровых работ проектируется снятие ПСП на площадках для проведения буровых работ, устройство подъездных путей и обустройства площадок под полевой лагерь. Складирование ПСП (ист. 6002) производится в непосредственной близости от места проведения работ, в дальнейшем используется при рекультивации нарушенных земель.

В процессе проведения работ по данному Проекту производится снятие следующего объема: 2027 год – 45 м³, 2028 год – 45 м³, 2029 – 45 м³, 2030 год – 45 м³. При проведении организационно-планировочных работ (снятии и хранении ПСП) происходит выделение пыли неорганической 70-20 % двуокиси кремния. При работе двигателей внутреннего сгорания спецтехники выделяются: углерода оксид, углеводороды д/т, азота диоксид, углерод черный (сажа), серы диоксид и бенз/а/пирен.

Бурение колонковых скважин (ист. 6003). Планируемый объем колонкового бурения 400 п.м. из них: 2027-2030 – 100 п.м./год по 1 скважине в год. При проведении буровых работ происходит выделение пыли неорганической 70-20 % двуокиси кремния.

Заправка автотранспорта будет производиться на специализированных заправочных станциях в ближайших населенных пунктах, а также с доставкой ГСМ топливозаправщиком МАЗ-5334 на участок работ (ист. 6004). При работе автотопливозаправщика выделяются сероводород и углеводороды предельные C₁₂-C₁₉.

Для работы в осенне-весенний период будут использоваться 2 специализированных вагончика, оборудованных печками на угольном топливе (ист. 0001-0002), расход угля – 3

т/год. В результате сжигания угля образуются золошлаковые отходы. В связи с этим Планом предусмотрена организация склада ЗШО (ист. 6005). От угольного склада (ист.6006) происходит неорганизованный выброс в атмосферу взвешенных веществ. При работе склада происходит выделение пыли неорганической 70-20 % двуокиси кремния. При работе печей происходит выделение азота диоксида, углерода оксида, серы диоксида, взвешенных веществ.

Резка керна будет осуществляться с помощью кернорезки (ист. 6007). В результате работы кернорезки будет происходить выделение пыли неорганической с содержанием SiO₂ 70-20 %.

Работа бурового станка осуществляется от дизельного генератора (ист.0003). Годовой расход топлива при работе бурового станка – 13 т/год. Время работы 5136 ч/год (7 мес, 214 дн, 8 ч). При работе ДЭС происходит выделение углерода оксида, азота оксида, азота диоксида, серы диоксида, углеводородов предельных C₁₂-C₁₉, акролеина, формальдегида и сажи.

Для обеспечения освещения полевого лагеря будет использоваться дизельный генератор (ист. 0004). Расход топлива составляет 8,0 т/год. При работе ДЭС выделяются углерод оксид, азота оксид, азота диоксид, серы диоксид, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉, акролеин, формальдегид, сажа.

Также в ходе проведения геологоразведочных работ будут использоваться различная техника и автотранспорт, максимально-разовые выбросы от которых в соответствии с п. 24 Методики определения нормативов (приказ МЭГПР от 10 марта 2021 года № 63) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух (только от тех, чья работа связана с их стационарным расположением). Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Значения максимально-разовых выбросов от учитываемых передвижных источников отображаются только в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» и при расчете рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в соответствии с требованиями Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө) (далее – Методика расчета рассеивания) проводится с использованием программного комплекса «ЭРА-Воздух» версии 3.0.

Расчет приземных концентраций проводился для максимально-возможного числа одновременно работающих источников загрязнения атмосферы при их максимальной нагрузке.

В расчетах рассеивания критериями качества атмосферного воздуха являются максимально-разовые предельно допустимые концентрации (ПДК_{м.р.}).

Неблагоприятные направления ветра (град.) и скорости (м/с) определены в каждом узле поиска. Также в ходе проведения геологоразведочных работ будут использоваться различная техника и автотранспорт, максимально-разовые выбросы от которых в соответствии с п. 24 Методики определения нормативов (приказ (приказ МЭГПР от 10 марта 2021 года № 63) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух (только от тех, чья работа связана с их стационарным расположением). Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Значения максимально-разовых выбросов от учитываемых передвижных источников отображаются только в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» и при расчёте рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2027 с передвиж

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
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.04968	0.64059	16.01475
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.04469	0.8198	13.6633333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.10851	0.14487	2.8974
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.05819	0.25519	5.1038
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	1e-8	0.000002	0.00025
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.0402	0.545	0.18166667
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.00136	0.0252	2.52
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.00136	0.0252	2.52
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.053272	0.27248	0.27248
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.01136	0.01062	0.0708
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)		0.3	0.1		3	0.73394	0.06862	0.6862
	В С Е Г О :						1.10256201	2.807572	43.93068

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2027 с передвиж

Про изв одс тво	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро сов	Высо та источ ника выбро сов, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во, шт.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
												13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
008		Дымовая труба 1	1	540	труба	0001	3	0.15	8.5	0.1502074	40	0	0	Площадка
008		дымовая труба 2	1	540	труба	0002	3	0.15	8.5	0.1502074	40	0	0	

та нормативов допустимых выбросов на 2027 год

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год дос- тиже ния НДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0012	9.159	0.002	2027
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0002	1.527	0.0004	2027
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.0102	77.856	0.016	2027
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0059	45.034	0.01	2027
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					2902	Взвешенные частицы (	0.0028	21.372	0.005	2027
						116)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0012	9.159	0.002	2027
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0002	1.527	0.0004	2027
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.0102	77.856	0.016	2027
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0059	45.034	0.01	2027
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					2902	Взвешенные частицы (	0.0028	21.372	0.005	2027
						116)				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
009		Выхлопная труба	1	320	труба	0003	3	0.15	8.5	0.1502074	40	0	0	
010		Выхлопная труба	1	5136	труба	0004	3	0.15	8.5	0.1502074	40	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.02109	160.978	0.39	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.02742	209.294	0.507	2027
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00352	26.868	0.065	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00703	53.659	0.13	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01758	134.187	0.325	2027
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00084	6.412	0.0156	2027
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00084	6.412	0.0156	2027
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00844	64.422	0.156	2027
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01298	99.075	0.24	2027
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01687	128.767	0.312	2027
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00216	16.487	0.04	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00433	33.051	0.08	2027
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.01082	82.588	0.2	2027

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
002		Организационно-планировочные работы	1	240	н/о	6001	2				3	0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						газ) (584)				
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00052	3.969	0.0096	2027
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00052	3.969	0.0096	2027
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.00519	39.615	0.096	2027
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.01187		0.00427	2027
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.10075		0.03627	2027
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02374		0.00855	2027
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.03561		0.01282	2027
					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0.00014		0.0026	2027

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
003		Отвал ПСП	1	320	н/о	6002	2				3	0	0	1
004		Буровые работы	1	720	н/о	6003	2				3	0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1						кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.00134		0.00232	2027
						Азота диоксид) (4)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.00208		0.0036	2027
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.00269		0.00464	2027
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.00403		0.00696	2027
						пересчете на C/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на C);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					2908	Пыль неорганическая,	0.0002		0.004	2027
						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					2908	Пыль неорганическая,	0.705		0.017	2027
						содержащая двуокись				
						кремния в %: 70-20 (				
						шамот, цемент, пыль				
						цементного				
						производства - глина,				
						глинистый сланец,				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
005		Топливозаправщик	1	500	н/о	6004	2				3	0	0	1
006		Склад ЗШО	1	1440	н/о	6005	2				3	0	0	1
007		Склад угля	1	1440	н/о	6006	2				3	0	0	1
011		Керносклад	1	107	н/о	6007	2				3	0	0	1

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1					0333	доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1e-8		0.000002	2027
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000002		0.0007	2027
1					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)	0.0006		0.00002	2027
1					2902	Взвешенные частицы (116)	0.00576		0.00062	2027
1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0.028		0.045	2027

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

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				

2.2.Краткая характеристика существующих установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективность работы

При проведении намечаемой деятельности пылегазоулавливающее оборудование отсутствует.

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

При проведении намечаемой деятельности пылегазоулавливающее оборудование отсутствует.

2.4.Перспектива развития предприятия

В результате проведённых работ будет дана оценка перспектив золотоносности участка с возможным выделением потенциально коммерчески значимых объектов для проведения более детальных работ.

Весь фактический материал будет обобщен и отражен на геологических картах масштаба 1:25 000 – 1:5000, а также геологических разрезах и др. материалах.

По результатам проведенных работ будет составлен отчет, разработаны рекомендации по направлению дальнейших работ.

2.5.Сведения о залповых и аварийных выбросах

Залповые выбросы, с учетом характеристик проводимых работ, не предусмотрены.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учёт фактических выбросов за истёкший год для расчёта экологических платежей. По общему характеру воздействия на окружающую среду источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятия не оказывают существенного влияния на условия жизни и здоровья населения.

2.6.Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС

Инвентаризация выбросов проводилась в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду». Выбросы от источников загрязнения рассчитаны теоретическим методом, согласно методикам расчета выбросов вредных веществ в атмосферу, утвержденных в РК. Теоретический расчет для разработки проекта НДС был выполнен на основании проектных данных.

2.7.Характеристика климатических условий

Климат района резко континентальный, с колебаниями температуры от +40°C летом до -40°C зимой. Период таяния снега начинается в конце марта и заканчивается в середине апреля. Среднегодовое количество осадков составляет 200-250 мм. Для района характерно самое различное направление ветров и частая его смена не только в течение года, но и суток. Преобладающими являются ветры восточного и западного направлений. Ветреная погода в течение года составляет 30 %.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия
 рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района проведения
 геологоразведочных работ

Таблица 2. Климатические характеристики по осредненным многолетним данным наблюдений на метеостанции Семипалатинск (ближайшей к участку Болдыколь) (по данным РГП на ПХВ «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям от 05.03.2024 №3Т-2024-03314295)

Наименование характеристик	Величина
Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца (июль), °С	28,5
Средняя минимальная температура наиболее холодного месяца (январь), °С	-20,0
Наибольшее суточное кол-во осадков, мм	301
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	6
Средняя годовая температура воздуха, °С	4,4
Средняя скорость ветра за год, м/с	2,4
Среднее число дней с жидкими осадками за год	96
Среднее число дней с твердыми осадками за год	78
Среднее число дней со снежным покровом	136

Повторяемость ветра и штилей по 8 румбам, роза ветров %;

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
12	6	21	15	10	9	16	11	19

3. Проведение расчетов и определение предложений нормативов ПДВ

3.1. Характеристика современного состояния воздушной среды

Согласно Информационному бюллетеню о состоянии окружающей среды Республики Казахстан за 2024 год (Министерство экологии и природных ресурсов РГП «Казгидромет» Департамент экологического мониторинга) наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в 2024 году в с. Кокентау (бывш. Знаменка) не производились (село Кокентау является ближайшим населенным пунктом, расположенным на расстоянии 57 км от территории участка разведочных работ). В связи с чем информация о характеристиках современного состояния воздушной среды района расположения объекта намечаемой деятельности отсутствует.

3.2. Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов

В соответствии с требованиями п. 12 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 (далее – Методика определения нормативов) перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов на основе проектной информации.

Под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса.

Источниками выбросов являются сооружение, техническое устройство, оборудование, установка, площадка, транспортное или иное передвижное средство, в процессе эксплуатации

которых происходит поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Источники выброса подразделяются на стационарные и передвижные источники.

Стационарным источником признается источник выброса, который не может быть перемещен без его демонтажа и постоянное местоположение которого может быть определено с применением единой государственной системы координат или который может быть перемещен посредством транспортного или иного передвижного средства, но требует неподвижного (стационарного) относительно земной поверхности положения в процессе его эксплуатации.

Выброс от стационарного источника считается организованным, если он осуществляется через специальное сооружение, систему или устройство (дымовые и вентиляционные трубы, газоходы, воздуховоды, вентиляционные шахты, аэрационные фонари, дефлекторы и иные), обеспечивающие направленность потока отходящих пыле- и газовоздушных смесей. Иные типы выброса от стационарного источника, при которых высвобождение загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется в виде ненаправленных диффузных потоков, относятся к неорганизованному выбросу.

Передвижным источником признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и способные осуществлять выброс как в стационарном положении, так и в процессе передвижения.

В соответствии с п. 24 Методики нормативов с целью оценки воздействия на атмосферный воздух учитываются максимальные разовые выбросы газовоздушной смеси от двигателей передвижных источников (г/с) только в тех случаях, когда работа передвижных источников связана с их стационарным расположением. В рамках настоящего проекта передвижные источники не рассматриваются.

В рамках настоящего НДВ источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух присваиваются четырехзначные номера: организованным начиная с 0001, неорганизованным – с 6001.

В период проведения геологоразведочных работ, предусмотренных настоящим Планом разведки, предусматривается 7 неорганизованных источников и 4 организованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- организационно-планировочные работы (ист. 6001);
- хранение ПСП (ист. 6002);
- буровые работы (ист. 6003);
- топливозаправщик (ист. 6004);
- склад ЗШО (ист. 6005);
- склад угля (ист. 6006);
- резной станок - кернорезка (ист. 6007);
- автономные пункты отопления (печи вагончиков) (ист. 0001-0002);
- ДЭС бурового станка (ист. 0003);
- ДЭС полевого лагеря (ист. 0004).

В соответствии с требованиями ЭК РК и Методики определения нормативов эмиссий метод моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ применяется при определении нормативов допустимых выбросов для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере заключается в определении приземных концентраций и основных вкладчиков в узлах расчетного прямоугольника. Расчетами определяются разовые концентрации, относящиеся к 20-30-минутному интервалу осреднения.

Приземной концентрацией загрязняющего вещества признается масса загрязняющего вещества в единице объема атмосферного воздуха в двухметровом слое над поверхностью земли.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в соответствии с требованиями Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө) (далее – Методика расчета рассеивания) проводится с использованием программного комплекса «ЭРА-Воздух» версии 3.0.

Расчетами определяются границы области воздействия, за пределами которой расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышают соответствующие экологические нормативы качества (в данном случае утвержденные гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70).

В соответствии с п. 58 Методики расчета рассеивания для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых выполняется неравенство:

$$M / ПДК > \Phi$$

4. где: М - максимальный выброс, г/сек
5. ПДК – максимальная разовая предельно-допустимая концентрация, мг/м³
6. Н – средневзвешенная высота источника выброса, метров
7. $\Phi = 0,01 Н$ при $Н > 10$ метров
8. $\Phi = 0,1$ при $Н < 10$ метров.

Таблица 3 – Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
 Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2027 с передвиж

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	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.04469	3	0.1117	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.10851	2.05	0.7234	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.0402	3	0.008	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.00136	3	0.0453	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.053272	2.26	0.0533	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.01136	2.49	0.0227	Нет
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)	0.3	0.1		0.73394	2	2.4465	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.04968	2.73	0.2484	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.05819	2.55	0.1164	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			1E-8	2	0.00000125	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.00136	3	0.0272	Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i * \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

3.3 Уточнение границ области воздействия объекта

На основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и объекта в целом устанавливаются нормативы допустимых выбросов и сбросов исходя из целей достижения нормативов качества окружающей среды на границе области воздействия и целевых показателей качества окружающей среды и в близ расположенных селитебных территориях.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

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

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{\text{ипр}}/C_{\text{изв}} \leq 1$).

Участок проведения поисковых работ находится в Восточной части бывшего Семипалатинского испытательного полигона на границе Абайской и Павлодарской областей, в пределах листа М-44-ХIII, с удалением от г. Семей на расстояние 145 км, из них 94 км по асфальту, остальные по грунтовым дорогам, передвижение по которым затруднено в осенне-весенний и зимний периоды. Ближайшим населенным пунктом является с. Кокентау (бывш. Знаменка), расположенное на расстоянии 57 км от лицензионной территории.

Согласно проведенным расчётам рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе граница воздействия на окружающую среду не выйдет за границы лицензионной территории.

Карты рассеивания вредных веществ, в приземном слое атмосферы приведены в Приложении.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице 4.

Таблица 4

ЭРА v3.0 ТОО "Центр проектирования и экспертизы"

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2026 с передвижными

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2026 год.)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.0899625/0.0179925		1384/834	0003		74.2	производство: Выхлопная труба
						0004		21.8	производство: Выхлопная труба
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.0564203/0.0225681		1384/834	0003		76.9	производство: Выхлопная труба
						0004		22.6	производство: Выхлопная труба
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)		0.5012187/0.1503656		1164/783	6003		96.2	производство: Планировочные работы

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Кокентауский р-н области Абай, План разведки на участке Болдыколь обл.Абай

Производство цех, участок	№ исто чник а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ												Год дости жени я НДВ
		сущест в полож		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/го	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дымовая труба	0001			0,0012	0,002	0,0012	0,002	0,0012	0,002	0,0012	0,002	0,0012	0,002	2027
Дымовая труба	0002			0,0012	0,002	0,0012	0,002	0,0012	0,002	0,0012	0,002	0,0012	0,002	2027
Выхлопная труба	0003			0,02109	0,39	0,02109	0,39	0,02109	0,39	0,02109	0,39	0,02109	0,39	2027
Выхлопная труба	0004			0,01298	0,24	0,01298	0,24	0,01298	0,24	0,01298	0,24	0,01298	0,24	2027
Итого:				0,03647	0,634	0,03647	0,634	0,03647	0,634	0,03647	0,634	0,03647	0,634	
Всего по загрязняющему веществу:				0,03647	0,634	0,03647	0,634	0,03647	0,634	0,03647	0,634	0,03647	0,634	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дымовая труба	0001			0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	2027
Дымовая труба	0002			0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	0,0004	2027
Выхлопная труба	0003			0,02742	0,507	0,02742	0,507	0,02742	0,507	0,02742	0,507	0,02742	0,507	2027
Выхлопная труба	0004			0,01687	0,312	0,01687	0,312	0,01687	0,312	0,01687	0,312	0,01687	0,312	2027
Итого:				0,04469	0,8198	0,04469	0,8198	0,04469	0,8198	0,04469	0,8198	0,04469	0,8198	
Всего по загрязняющему веществу:				0,04469	0,8198	0,04469	0,8198	0,04469	0,8198	0,04469	0,8198	0,04469	0,8198	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)														

Организованные источники															
Выхлопная труба	0003			0,00352	0,065	0,00352	0,065	0,00352	0,065	0,00352	0,065	0,00352	0,065	2027	
Выхлопная труба	0004			0,00216	0,04	0,00216	0,04	0,00216	0,04	0,00216	0,04	0,00216	0,04	2027	
Итого:				0,00568	0,105	0,00568	0,105	0,00568	0,105	0,00568	0,105	0,00568	0,105		
Всего по загрязняющему веществу:				0,00568	0,105	0,00568	0,105	0,00568	0,105	0,00568	0,105	0,00568	0,105		
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)															
Организованные источники															
Дымовая труба	0001			0,0102	0,016	0,0102	0,016	0,0102	0,016	0,0102	0,016	0,0102	0,016	2027	
Дымовая труба	0002			0,0102	0,016	0,0102	0,016	0,0102	0,016	0,0102	0,016	0,0102	0,016	2027	
Выхлопная труба	0003			0,00703	0,13	0,00703	0,13	0,00703	0,13	0,00703	0,13	0,00703	0,13	2027	
Выхлопная труба	0004			0,00433	0,08	0,00433	0,08	0,00433	0,08	0,00433	0,08	0,00433	0,08	2027	
Итого:				0,03176	0,242	0,03176	0,242	0,03176	0,242	0,03176	0,242	0,03176	0,242		
Всего по Загрязняющему веществу:				0,03176	0,242	0,03176	0,242	0,03176	0,242	0,03176	0,242	0,03176	0,242		
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)															
Неорганизованные источники															
Топливозаправщик	6004			1,00E-08	2E-06	1,00E-08	2E-06	1E-08	2E-06	1E-08	2E-06	1,00E-08	2E-06	2027	
Итого:				1,00E-08	2E-06	1,00E-08	2E-06	1E-08	2E-06	1E-08	2E-06	1,00E-08	2E-06		
Всего по загрязняющему веществу:				1,00E-08	2E-06	1,00E-08	2E-06	1E-08	2E-06	1E-08	2E-06	1,00E-08	2E-06		
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)															
Организованные источники															
Дымовая труба	0001			0,0059	0,01	0,0059	0,01	0,0059	0,01	0,0059	0,01	0,0059	0,01	2027	
Дымовая труба	0002			0,0059	0,01	0,0059	0,01	0,0059	0,01	0,0059	0,01	0,0059	0,01	2027	
Выхлопная труба	0003			0,01758	0,325	0,01758	0,325	0,01758	0,325	0,01758	0,325	0,01758	0,325	2027	
Выхлопная труба	0004			0,01082	0,2	0,01082	0,2	0,01082	0,2	0,01082	0,2	0,01082	0,2	2027	
Итого:				0,0402	0,545	0,0402	0,545	0,0402	0,545	0,0402	0,545	0,0402	0,545		

Всего по загрязняющему веществу:				0,0402	0,545	0,0402	0,545	0,0402	0,545	0,0402	0,545	0,0402	0,545	
1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Выхлопная труба	0003			0,00084	0,0156	0,00084	0,0156	0,00084	0,0156	0,00084	0,0156	0,00084	0,0156	2027
Выхлопная труба	0004			0,00052	0,0096	0,00052	0,0096	0,00052	0,0096	0,00052	0,0096	0,00052	0,0096	2027
Итого:				0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Выхлопная труба	0003			0,00084	0,0156	0,00084	0,0156	0,00084	0,0156	0,00084	0,0156	0,00084	0,0156	2027
Выхлопная труба	0004			0,00052	0,0096	0,00052	0,0096	0,00052	0,0096	0,00052	0,0096	0,00052	0,0096	2027
Итого:				0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	0,00136	0,0252	
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Выхлопная труба	0003			0,00844	0,156	0,00844	0,156	0,00844	0,156	0,00844	0,156	0,00844	0,156	2027
Выхлопная труба	0004			0,00519	0,096	0,00519	0,096	0,00519	0,096	0,00519	0,096	0,00519	0,096	2027
Итого:				0,01363	0,252	0,01363	0,252	0,01363	0,252	0,01363	0,252	0,01363	0,252	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Топливозаправщик	6004			2E-06	0,0007	2E-06	0,0007	2E-06	0,0007	2E-06	0,0007	2E-06	0,0007	2027
Итого:				2E-06	0,0007	2E-06	0,0007	2E-06	0,0007	2E-06	0,0007	2E-06	0,0007	
Всего по загрязняющему веществу:				0,01363	0,2527	0,01363	0,2527	0,01363	0,2527	0,01363	0,2527	0,01363	0,2527	
2902, Взвешенные частицы (116)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дымовая труба	0001			0,0028	0,005	0,0028	0,005	0,0028	0,005	0,0028	0,005	0,0028	0,005	2027

Дымовая труба	0002			0,0028	0,005	0,0028	0,005	0,0028	0,005	0,0028	0,005	0,0028	0,005	2027
Итого:				0,0056	0,01	0,0056	0,01	0,0056	0,01	0,0056	0,01	0,0056	0,01	
Неорганизованные источники														
Склад угля	6006			0,00576	0,00062	0,00576	0,00062	0,00576	0,00062	0,00576	0,00062	0,00576	0,00062	2027
Итого:				0,00576	0,00062	0,00576	0,00062	0,00576	0,00062	0,00576	0,00062	0,00576	0,00062	
Всего по загрязняющему веществу:				0,01136	0,01062	0,01136	0,01062	0,01136	0,01062	0,01136	0,01062	0,01136	0,01062	
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)														
Неорганизованные источники														
Буровые работы	6003			0,705	0,017	0,705	0,017	0,705	0,017	0,705	0,017	0,705	0,017	2027
Планировочные работы	6001			0,00014	0,0026	0,00014	0,0026	0,00014	0,0026	0,00014	0,0026	0,00014	0,0026	2027
Отвал ПСП	6002			0,0002	0,004	0,0002	0,004	0,0002	0,004	0,0002	0,004	0,0002	0,004	2027
Склад ЗШО	6005			0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	2027
Керносклад	6007			0,028	0,045	0,028	0,045	0,028	0,045	0,028	0,045	0,028	0,045	2027
Итого:				0,73394	0,06862	0,73394	0,06862	0,73394	0,06862	0,73394	0,06862	0,73394	0,06862	
Всего по загрязняющему веществу:				0,73394	0,06862	0,73394	0,06862	0,73394	0,06862	0,73394	0,06862	0,73394	0,06862	
Всего по объекту:				0,92045	2,72814	0,92045	2,72814	0,92045	2,72814	0,92045	2,72814	0,92045	2,72814	
Из них:														
Итого по организованным источникам:				0,18075	2,6582	0,18075	2,6582	0,18075	2,6582	0,18075	2,6582	0,18075	2,6582	
Итого по неорганизованным источникам:				0,7397	0,06994	0,7397	0,06994	0,7397	0,06994	0,7397	0,06994	0,7397	0,06994	

3.4.Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства

Приложением 4 к Экологическому Кодексу в Типовом перечне мероприятий по охране окружающей среды не предусматривается применение наилучших доступных технологий при проведении геологоразведочных работ на месторождениях золота.

4. Мероприятия по снижению выбросов вредных веществ в атмосферу на период неблагоприятных метеорологических условий

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий: сильных инверсий температуры воздуха, штилей, туманов, пыльных бурь, влекущих за собой резкое увеличение загрязнения атмосферы. Необходимость разработки мероприятий обосновывается территориальным управлением по гидрометеорологии и контролю природной среды.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) разрабатываются, если по данным органов РГП «Казгидромет» в данном населенном пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий.

Неблагоприятными метеорологическими условиями могут являться следующие факторы состояния окружающей среды: пыльная буря, штиль, температурная инверсия и т.д. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2 раза. Предотвращению опасного загрязнения воздуха в эти периоды способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. Под регулированием выбросов вредных веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), приводящих к формированию высокого уровня загрязнения воздуха.

При разработке мероприятий по регулированию выбросов следует учитывать вклад различных источников в создание приземных концентраций примесей. В каждом конкретном случае необходимо определить, на каких источниках следует сокращать выбросы в первую очередь, чтобы получить наибольший эффект.

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней, которым соответствуют три регламента работы предприятия в период НМУ.

Степень предупреждения и соответствующие ей режимы работы предприятия в каждом конкретном городе устанавливают местные органы Казгидромета:

- предупреждение первой степени составляется в случае, если один из комплексов НМУ, при этом концентрация в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК;
- предупреждение второй степени – если предсказывается два таких комплекса одновременно (например, при опасной скорости ветра ожидается и приподнятая инверсия), когда ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК;
- предупреждение третьей степени составляется в случае, если при НМУ ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких веществ выше 5 ПДК.

Размер сокращения выбросов для каждого предприятия в каждом конкретном случае устанавливают и контролируют местные органы Казгидромета. Снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое должно составлять:

- по первому режиму 15-20%;
- по второму режиму 20-40%;

- по третьему режиму 40-60%.

Главное условие при разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов – выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

Мероприятия по первому режиму работы.

Мероприятия по первому режиму работы в период НМУ носят организационно-технический характер и осуществляются без снижения мощности предприятия.

Мероприятия по первому режиму включают: запрещение работы оборудования в форсированном режиме; ограничение ремонтных работ; рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, незадействованных в непрерывном технологическом процессе.

Основным мероприятием по данному режиму, ведущим к снижению выбросов в атмосфере, является рассредоточение во времени работы оборудования.

Мероприятия по второму режиму работы.

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по второму режиму предусматривается: остановка работы источников, не влияющих на технологический процесс предприятия, снижение интенсивности работы оборудования на 15-30%, а также все мероприятия, предусматриваемые для первого режима. Мероприятия по второму режиму также включают в себя ограничение использования автотранспорта и других передвижных источников выбросов, не связанных с работой основных технологических процессов, на территории предприятия.

Мероприятия по третьему режиму работы.

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по третьему режиму предусматривается выполнение всех мероприятий, предусмотренных для первого и второго режимов работ в период НМУ, а также снижение нагрузки на источники, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ, поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок.

Статистических данных по превышению уровня загрязнения в период опасных метеоусловий в районе расположения проектируемого объекта нет. Населенные пункты Кокентауского сельского округа города Семей области Абай не входят в перечень населенных пунктов Республики Казахстан, в которых прогнозируются НМУ (при поднятой инверсии выше источника, туманах и т.д.). Мероприятия по регулированию выбросов при НМУ для предприятий и учреждений населенных пунктов Кокентауского сельского округа города Семей области Абай не разрабатываются.

5. Контроль за соблюдением нормативов ПДВ

Согласно п. 1 ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 1 июля 2021 года № 400-VI ЗРК Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности. В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

При проведении производственного экологического контроля оператор объекта обязан:

- 1) соблюдать программу производственного экологического контроля;

2) 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;

3) создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;

4) следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;

5) систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства Республики Казахстан;

6) представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;

7) 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;

8) обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;

9) по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля.

Предложения по контролю за состоянием атмосферного воздуха:

1. Ежеквартально проводить мониторинг эмиссий в атмосферный воздух расчетным методом от источников выбросов при ведении работ на месторождении. Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется собственными силами предприятия, допускается привлечение специализированных организаций.

Для данного объекта экспертизы разработана программа производственного экологического контроля на 2027 – 2030 г.

**План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ
с целью достижения нормативов допустимых выбросов**

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме объекта	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			До реализации мероприятий		После реализации мероприятий		начало	окончание	Капитало вложения	Основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Проведение мониторинга атмосферного воздуха	-	-	-	-	-	-	январь	декабрь	Собственные средства – 15 тыс. тенге	Проведение геологоразведочных работ на лицензионной площади
В целом по предприятию в результате всех мероприятий									Собственные средства – 15 тыс. тенге	

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов

№ источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
Ист. 6001	ТОО «РЛС Плюс»	Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%	1 раз в квартал (1-4 квартал)	Согласно установленным нормативам допустимых выбросов		Инженер-эколог	Расчетный метод
Ист. 6002		Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%	1 раз в квартал (1-4 квартал)				
Ист. 6003		Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%	1 раз в квартал (1-4 квартал)				
Ист. 6004		Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%	1 раз в квартал (1-4 квартал)				
Ист. 6005		Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%	1 раз в квартал (1-4 квартал)				
Ист. 6006		Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%	1 раз в квартал (1-4 квартал)				
Ист. 6007		Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	1 раз в квартал (1-4 квартал)				

		Сероводород				
Ист. 6008		Пыль неорганическая SiO2 70-20%	1 раз в квартал (1-4 квартал)			
Ист. 0001		Азота диоксид	1 раз в квартал (1-4 квартал)			
		Углерода оксид				
		Серы диоксид				
		Пыль неорганическая SiO2 70-20%				
Ист. 0002		Углерода оксид	1 раз в квартал (1-4 квартал)			
		Азота диоксид				
		Азота оксид				
		Серы диоксид				
		Углеводороды предельные C12- C19				
		Акролеин				
		Формальдегид				
		Сажа				
Ист. 0003		Углерода оксид	1 раз в квартал (1-4 квартал)			
		Азота диоксид				
		Азота оксид				
		Серы диоксид				
		Углеводороды предельные C12- C19				
		Акролеин				
		Формальдегид				
		Сажа				
		Азота диоксид				
		Азота оксид				
		Серы диоксид				
		Углеводороды предельные C12- C19				
		Акролеин				
		Формальдегид				
		Сажа				

ПРИЛОЖЕНИЯ

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

БУРОВЫЕ РАБОТЫ					
Источник 6003					
Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100-п. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов					
Период времени	2027	2028	2029	2030	год
Объем работ	100	100	100	100	пог.м
Количество и наименование	1	1	1	1	ед
Техническая производительность бурового станка, Qтп	15	15	15	15	м/ч
Количество скважин	1	1	1	1	шт.
Диаметры скважин	150	150	150	150	мм
	0,150	0,150	0,150	0,150	м
Чистое время работы станка, Tij	7	7	7	7	час/год
Средняя влажность выбуриваемого материала	3	3	3	3	%
Объемная производительность бурового станка Vij	2,250	2,250	2,250	2,250	м³/час
Коэффициент учитывающий среднюю влажность, K5	0,8	0,8	0,8	0,8	
Используемое пылеподавление	водно воздушное (ВП)				
Удельное пылевыведение с 1м² выбуренной породы, qij	1,41	1,41	1,41	1,41	кг/м³
Пыль неорганическая SiO2 70-20%	0,017	0,017	0,017	0,017	т/год
	0,7050	0,7050	0,7050	0,7050	г/сек

ОРГАНИЗАЦИОННО-ПЛАНИРОВОЧНЫЕ РАБОТЫ						
Источник 6001						
подготовка буровых площадок и полевого лагеря						
Источник 6001.01						
Приложение №8 к приказу Министра ООСиВР РК от 12.06.2014 г. №221-ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников						
Период времени		2027	2028	2029	2030	год
Наименование и кол-во	бульдозер	1	1	1	1	ед
Объем переработки ПСП		45	45	45	45	т/год
Объем переработки грунта		0	0	0	0	т/год
Производительность погрузчика на ПСП		0,05	0,05	0,05	0,05	т/час
Производительность погрузчика на грунте		0,0	0,0	0,0	0,0	т/час
Время погрузки		960	960	960	960	ч/год
	P1=K1	ПСП	0,04	0,04	0,04	0,04
		Грунт	0,05	0,05	0,05	0,05
	P2=K2	ПСП	0,01	0,01	0,01	0,01
		Грунт	0,02	0,02	0,02	0,02
	P3=K3	ПСП	1,4	1,4	1,4	1,4
		Грунт	1,4	1,4	1,4	1,4
	P4=K5	ПСП	0,01	0,01	0,01	0,01
		Грунт	0,01	0,01	0,01	0,01
	P5=K7	ПСП	0,8	0,8	0,8	0,8
		Грунт	0,8	0,8	0,8	0,8
	P6=K4	ПСП	0,1	0,1	0,1	0,1
		Грунт	0,005	0,005	0,005	0,005
	B'		0,5	0,5	0,5	0,5
	Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% (ПСП)		0,000003	0,000003	0,000003	0,000003
			0,000010	0,000010	0,000010	0,000010
	Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% (грунт)		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
			0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
	Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%		0,000003	0,000003	0,000003	0,000003
			0,000010	0,000010	0,000010	0,000010

Автотранспортные работы						
						Источник 6001.02
Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. №100-п. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов						
Период времени		2027	2028	2029	2030	год
Тип и количество машин	бульдозер	1	1	1	1	ед. (шт)
Время работы автомашин		300	300	300	300	час/год
Данные для расчета	C1 5 т	0,8	0,8	0,8	0,8	
	C2 15 км/ч	2	2	2	2	
	C3 грунтовая	1	1	1	1	
	C4	1,45	1,45	1,45	1,45	
	C5	1,38	1,38	1,38	1,38	
	Скорость обдува - Vоб	5,4	5,4	5,4	5,4	м/с
	Скорость ветра для данного района (со справки Казгидромет) - v1	7	7	7	7	м/с
	Средняя скорость движения ТС - v2	15	15	15	15	км/час
	K5 (влажность ПСП) более 10%	0,01	0,01	0,01	0,01	
	Средняя скорость транспортирования - Vсс	1,0	1,0	1,0	1,0	км/час
	N	2	2	2	2	
	L	0,5	0,5	0,5	0,5	км
	C7	0,01	0,01	0,01	0,01	
	q1	1450	1450	1450	1450	г/км
	q'	0,002	0,002	0,002	0,002	г/м ² с
	S	2	2	2	2	м ²
	n	1	1	1	1	
	Тсп со справки Казгидромет	0	0	0	0	дней
	Тд со справки Казгидромет	77	77	77	77	дней
Выделение пыли неорганической SiO2 20-70% до пылеподавления составит		0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	г/с
		0,004	0,004	0,004	0,004	т/год
Эффективность пылеподавления		0,3	0,3	0,3	0,3	
Пыль неорганическая SiO2 70-20%		0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	г/сек
		0,003	0,003	0,003	0,003	т/год

Проведение работ по рекультивации площадок						
Источник 6001.03						
Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. КАЗЭКОЭКСП, Алматы, 1996 г						
Период времени		2027	2028	2029	2030	год
Объем ПСП для засыпки		45	45	45	45	м ³ /год
Общее поступление		0,2	0,2	0,2	0,2	м ³ /час
Время пересыпки		240	240	240	240	ч/год
Данные для расчета	Ко	0,1	0,1	0,1	0,1	
	К ₁	1,7	1,7	1,7	1,7	
	работа бульдозеров, q"	4	4	4	4	г/м3
	эффективность пылеподавления	0	0	0	0	
Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%		0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	г/сек
		0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	т/год
В соответствии с п. 24 Методики определения нормативов (приказ МЭГПР от 10 марта 2021 года № 63) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух (только от тех, чья работа связана с их стационарным расположением). Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Значения максимально-разовых выбросов от учитываемых передвижных источников отображаются только в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» и при расчёте рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы.						

Работа автотранспорта						
Источник 6001.04						
Приложение №3 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. №100-п. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от авто						
Период времени		2027	2028	2029	2030	год
Тип и количество машин	бульдозер, погрузчик	2	2	2	2	шт
Расход топлива (дизельное топливо)		2,3	2,3	2,3	2,3	т/г
Расход топлива в час		23,4	23,4	23,4	23,4	кг/ч
Время работы (Tj)		100	100	100	100	час/год
Удельный усредненный выброс q1 ij	Оксид углерода, CO	0,1	0,1	0,1	0,1	г/т
	Углеводороды, CH	0,03	0,03	0,03	0,03	т/т
	Диоксид азота	0,01	0,01	0,01	0,01	т/т
	Диоксид серы	0,02	0,02	0,02	0,02	т/т
	Сажа, C	15,500	15,500	15,500	15,500	кг/т
	Бензапирен	0,320	0,320	0,320	0,320	г/т
Углерода оксид		0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	т/год
		0,00000065	0,00000065	0,00000065	0,00000065	г/сек
Азота диоксид		0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	т/год
		0,0119	0,0119	0,0119	0,0119	г/сек
Углеводороды д/т		0,013	0,013	0,013	0,013	т/год
		0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	г/сек
Углерод черный (сажа)		0,0363	0,0363	0,0363	0,0363	т/год
		0,1008	0,1008	0,1008	0,1008	г/сек
Серы диоксид		0,009	0,009	0,009	0,009	т/год
		0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	г/сек
Бенз/а/пирен		0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	т/год
		0,00000208	0,00000208	0,00000208	0,00000208	г/сек
Итого по источнику 6001 (без учета выбросов от передвижных источников (т/г и г/с)):						
Пыль неорганическая SiO2 70-20%		0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	т/год
		0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	г/сек
Итого по источнику 6001 (с учетом выбросов от передвижных источников (т/г и г/с)):						
Пыль неорганическая SiO2 70-20%		0,003	0,003	0,003	0,003	т/год
		0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	г/сек
Углерода оксид		0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	т/год
		0,00000065	0,00000065	0,00000065	0,00000065	г/сек
Азота диоксид		0,004	0,004	0,004	0,004	т/год
		0,01187	0,01187	0,01187	0,01187	г/сек
Углеводороды д/т		0,013	0,013	0,013	0,013	т/год
		0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	г/сек
Углерод черный (сажа)		0,0363	0,0363	0,0363	0,0363	т/год
		0,1008	0,1008	0,1008	0,1008	г/сек
Серы диоксид		0,009	0,009	0,009	0,009	т/год
		0,0237	0,0237	0,0237	0,0237	г/сек
Бенз/а/пирен		0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	т/год
		0,00000208	0,00000208	0,00000208	0,00000208	г/сек

ХРАНИЕНИЕ ПСП						
						Источник 6002
Формирование отвала ПСП						
						Источник 6002.01
Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. КАЗЭКОЭКСП, Алматы, 1996 г						
Промежуток времени		2027	2028	2029	2030	год
Объем почвы, подаваемой в отвал		45	45	45,0	45	м ³ /год
Общее поступление		0,19	0,19	0,19	0,19	м ³ /час
Время пересыпки		240	240	240	240	ч/год
Данные для расчета	Ко	0,1	0,1	0,1	0,1	
	К ₁	1,7	1,7	1,7	1,7	
	разгрузка погрузчика, q'	6	6	6	6	г/м3
	работа погрузчика, q"	4,6	4,6	4,6	4,6	г/м3
	эффективность пылеподавления	0	0	0	0	
Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% при разгрузке погрузчика		0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	г/с
		0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	т/год
Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20% при работе бульдозера		0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	г/с
		0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	т/год
Пыль неорганическая SiO₂ 70-20%		0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	г/сек
		0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	т/год
<i>В соответствии с п. 24 Методики определения нормативов (приказ МЭГПР от 10 марта 2021 года № 63) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух (только от тех, чья работа связана с их стационарным расположением). Валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Значения максимально-разовых выбросов от учитываемых передвижных источников отображаются только в таблице «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» и при расчёте рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферы.</i>						

Работа спецтехники на отвале						
Источник 6002.02						
Приложение №8 к приказу Министра ООСиВР РК от 12.06.2014 г. №221-ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников						
Промежуток времени		2027	2028	2029	2030	год
Наименование и количество	бульдозер	1	1	1	1	шт
Расход топлива (дизельное топливо)		0,232	0,232	0,232	0,232	т/Г
Время работы машин		240	240	240	480	час/год
Удельное выделение	Оксид углерода	0,1	0,1	0,1	0,1	г/т
	Углеводороды	0,03	0,03	0,03	0,03	т/т
	Диоксид азота	0,01	0,01	0,01	0,01	т/т
	Сажа	15,5	15,5	15,5	15,5	кг/т
	Диоксид серы	0,02	0,02	0,02	0,02	т/т
	Бенз(а)пирен	0,32	0,32	0,32	0,32	г/т
Углерода оксид		2,3E-08	2,3E-08	2,3E-08	2,3E-08	т/год
		2,69E-08	2,69E-08	2,69E-08	1,34E-08	г/сек
Углеводороды д/т		0,007	0,007	0,007	0,007	т/год
		0,0081	0,0081	0,0081	0,0040	г/сек
Азота диоксид		0,002	0,002	0,002	0,002	т/год
		0,0027	0,0027	0,0027	0,0013	г/сек
Углерод черный (сажа)		0,004	0,004	0,004	0,004	т/год
		0,0042	0,0042	0,0042	0,0021	г/сек
Серы диоксид		0,005	0,005	0,005	0,005	т/год
		0,0054	0,0054	0,0054	0,0027	г/сек
Бенз(а)пирен		7,4E-08	7,4E-08	7,4E-08	7,4E-08	т/год
		8,6E-08	8,6E-08	8,6E-08	4,3E-08	г/сек

Пыление отвала ПСП						
Источник 6002.03						
Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. КАЗЭКОЭКСП, Алматы, 1996 г						
Промежуток времени		2027	2028	2029	2030	год
Площадь пыления		100	100	100	100	м ²
Удельная сдуваемость, W0		0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	кг/м ²
Время пыления отвалов		5760	5760	5760	5760	час/год
Количество дней с устойчивым снежным покровом		120	120	120	120	дн/год
Данные для расчета	Ko	0,1	0,1	0,1	0,1	
	K ₁	1,7	1,7	1,7	1,7	
	K ₂	1	1	1	1	
	γ	0,1	0,1	0,1	0,1	
	η	0	0	0	0	
Пыль неорганическая SiO ₂ 20-70%:		0,004	0,004	0,004	0,004	т/год
		0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	г/сек
Итого по источнику 6002 (без учета выбросов от передвижных источников (т/г и г/с)):						
Пыль неорганическая SiO ₂ 20-70%:		0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	т/год
		0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	г/сек
Итого по источнику 6002 (с учетом выбросов от передвижных источников (т/г и г/с)):						
Пыль неорганическая SiO ₂ 20-70%:		0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	т/год
		0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	г/сек
Углерода оксид		2,3E-08	2,3E-08	2,3E-08	2,3E-08	т/год
		2,7E-08	2,7E-08	2,7E-08	1,3E-08	г/сек
Углеводороды д/т		0,007	0,007	0,007	0,007	т/год
		0,0081	0,0081	0,0081	0,0040	г/сек
Азота диоксид		0,002	0,002	0,002	0,002	т/год
		0,0027	0,0027	0,0027	0,0013	г/сек
Углерод черный (сажа)		0,004	0,004	0,004	0,004	т/год
		0,0042	0,0042	0,0042	0,0021	г/сек
Серы диоксид		0,005	0,005	0,005	0,005	т/год
		0,0054	0,0054	0,0054	0,0027	г/сек
Бенз(а)пирен		7,4E-08	7,4E-08	7,4E-08	7,4E-08	т/год
		8,6E-08	8,6E-08	8,6E-08	4,3E-08	г/сек

ТОПЛИВОЗАПРАВЩИК						
Источник 6004						
РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Астана, 2005 г.						
Период времени		2027	2028	2029	2030	год
Тип и количество топлива	дизельное топливо	21	21	21	21	т/год
		25	25	25	25	м3/год
		0,00	0,00	0,00	0,00	м3/час
Время работы		8760	8760	8760	8760	ч/год
Данные для расчёта (дизельное топливо)	Vсл	0,003	0,003	0,003	0,003	м3час
	Cmax б.а/м	3,14	3,14	3,14	3,14	г/м3
	Cб оз	1,6	1,6	1,6	1,6	г/м3
	Cб вл	2,2	2,2	2,2	2,2	г/м3
	Qоз	13	13	13	13	м3
	Qвл	13	13	13	13	м3
	J	50	50	50	50	г/м3
	Ci мас. %:					
	Углеводороды C12-C19 (включая аромат.)	99,72	99,72	99,72	99,72	%
	Сероводород	0,28	0,28	0,28	0,28	%
Всего выброс углеводородов		0,001	0,001	0,001	0,001	т/год
		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	г/с
Углеводороды предельные C12-C19 (включая ароматические)		0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	т/год
		0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	г/сек
Сероводород		0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	т/год
		0,00000001	0,00000001	0,00000001	0,00000001	г/сек

СКЛАД ЗПО						
Источник 6005						
Приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников						
Период времени		2027	2028	2029	2030	год
Суммарное количество		1,026	1,026	1,026	1,026	т/год
Производительность узла пересыпки,		0,1	0,1	0,1	0,1	т/час
	K1	0,06	0,06	0,06	0,06	
	K2	0,04	0,04	0,04	0,04	
	K3	2	2	2	2	
	K4	1	1	1	1	
	K5	0,01	0,01	0,01	0,01	
	K7	0,8	0,8	0,8	0,8	
	B'	0,6	0,6	0,6	0,6	
Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%		0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	г/сек
		0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	т/год
СКЛАД УГЛЯ						
Источник 6006						
Приложение № 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников						
Период времени		2027	2028	2029	2030	год
Суммарное количество перерабатываем		3	3	3	3	т/год
Производительность узла пересыпки, С		0,1	0,1	0,1	0,1	т/час
Данные для расчета	K1	0,03	0,03	0,03	0,03	
	K2	0,02	0,02	0,02	0,02	
	K3	1,2	1,2	1,2	1,2	
	K4	1	1	1	1	
	K5	0,8	0,8	0,8	0,8	
	K7	0,6	0,6	0,6	0,6	
	B'	0,6	0,6	0,6	0,6	
Взвешенные частицы		0,00576	0,00576	0,00576	0,00576	г/сек
		0,00062	0,00062	0,00062	0,00062	т/год

Кернорезка						
источник 6007						
РНД 211.2.02.06-2004.Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). Астана-2005.						
период времени		2027	2028	2029	2030	год
Количество и марка оборудовани	кернорезка	1	1	1	1	шт
время работы		450	450	450	450	ч/год
коэффициент гравитационного оседания, К		0,2	0,2	0,2	0,2	
удельное выделение, Q		0,14	0,14	0,14	0,14	г/сек
Пыль неорганическая SiO₂ 20-70%		0,045	0,045	0,045	0,045	т/год
		0,028	0,028	0,028	0,028	г/сек

Автономные пункты отопления (печи вагончиков)						
Источник 0001						
Методика по нормированию выбросов вредных веществ с уходящими газами котлоагрегатов малой и средней мощности. Приказ Министра охраны окружающей среды № 298 от 29 ноября 2010 г. (Приложение № 43).						
Период времени		2027	2028	2029	2030	год
Количество котлов		1	1	1	1	шт
Расход топлива		3	3	3	3	т/год
Время работы		540	540	540	540	час/год
Высота трубы		4,5	4,5	4,5	4,5	м
Диаметр устья трубы		0,2	0,2	0,2	0,2	м
Расход в наиболее холодный		0,9	0,9	0,9	0,9	г/сек
Эффективность		0	0	0	0	
Объем ГВС		0,283	0,283	0,283	0,283	м3/сек
	Q _г	10,24	10,24	10,24	10,24	мДж/кг
	KNO ₂	0,13	0,13	0,13	0,13	кг/гДж
	β	0	0	0	0	
	q ₃	1	1	1	1	
	R	0,65	0,65	0,65	0,65	
	q ₄	4	4	4	4	
	Cco	6,656	6,656	6,656	6,656	кг/т
	S ^r	0,56	0,56	0,56	0,56	
	η [*] SO ₂	0,02	0,02	0,02	0,02	
	η ^{**} SO ₂	0	0	0	0	
	A ^r	0,6	0,6	0,6	0,6	%
	n	0	0	0	0	
	X	0,005	0,005	0,005	0,005	
	v	9	9	9	9	м/сек
Окислы азота, в т.ч.		0,002	0,002	0,002	0,002	т/год
		0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	г/сек
	Азот оксид	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	т/год
		0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	г/сек
	Азот диоксид	0,002	0,002	0,002	0,002	т/год
		0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	г/сек
Углерода оксид		0,01	0,01	0,01	0,01	т/год
		0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	г/сек
	Сера диоксид	0,016	0,016	0,016	0,016	т/год
		0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	г/сек
Взвешенные вещества		0,005	0,005	0,005	0,005	т/год
		0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	г/сек

<i>Вторая печь</i>							
Источник 0002							
Период времени			2027	2028	2029	2030	год
Количество котлов			1	1	1	1	шт
Расход топлива			1,5	1,5	1,5	1,5	т/год
Время работы			540	540	540	540	час/год
Высота трубы			4,5	4,5	4,5	4,5	м
Диаметр устья трубы			0,2	0,2	0,2	0,2	м
Расход в наиболее холодный месяц			0,9	0,9	0,9	0,9	г/сек
Эффективность золоулавливания			0	0	0	0	
Объем ГВС			0,283	0,283	0,283	0,283	м3/сек
		Q _г	10,24	10,24	10,24	10,24	мДж/кг
		KNO ₂	0,13	0,13	0,13	0,13	кг/гДж
		β	0	0	0	0	
		q ₃	1	1	1	1	
		R	0,65	0,65	0,65	0,65	
		q ₄	4	4	4	4	
		C _{co}	6,656	6,656	6,656	6,656	кг/т
		S ^r	0,56	0,56	0,56	0,56	
		η ^r SO ₂	0,02	0,02	0,02	0,02	
		η ^r _{SO₂}	0	0	0	0	
		A ^r	0,6	0,6	0,6	0,6	%
		n	0	0	0	0	
		X	0,005	0,005	0,005	0,005	
		v	9	9	9	9	м/сек
Окислы азота, в т.ч.			0,002	0,002	0,002	0,002	т/год
			0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	г/сек
	Азот оксид		0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	т/год
			0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	г/сек
	Азот диоксид		0,002	0,002	0,002	0,002	т/год
			0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	г/сек
Углерода оксид			0,01	0,01	0,01	0,01	т/год
			0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	г/сек
	Сера диоксид		0,016	0,016	0,016	0,016	т/год
			0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	г/сек
Взвешенные вещества			0,005	0,005	0,005	0,005	т/год
			0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	г/сек

РАБОТА БУРОВЫХ УСТАНОВОК						
Источник 0003						
Код ЗВ	Компонент О _г	Оценочные значения средне- циклового выброса е , г/кг топлива	Годовой расход топ лива, G _{т/год}	Время работы, Тт/год	Выбросы ЗВ	
		у			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7
2027						
301	Двуокись азота NO ₂	30	13,0	5136	0,02109	0,39000
304	Окись азота NO	39	13,0	5136	0,02742	0,50700
328	Сажа С	5	13,0	5136	0,00352	0,06500
330	Сернистый ангидрид SO ₂	10	13,0	5136	0,00703	0,13000
337	Окись углерода СО	25	13,0	5136	0,01758	0,32500
1301	Акролеин C ₃ H ₄ O	1,2	13,0	5136	0,00084	0,01560
1325	Формальдегид CH ₂ O	1,2	13,0	5136	0,00084	0,01560
2754	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	12	13,0	5136	0,00844	0,15600
2028						
301	Двуокись азота NO ₂	30	13,0	5136	0,02109	0,39000
304	Окись азота NO	39	13,0	5136	0,02742	0,50700
328	Сажа С	5	13,0	5136	0,00352	0,06500
330	Сернистый ангидрид SO ₂	10	13,0	5136	0,00703	0,13000
337	Окись углерода СО	25	13,0	5136	0,01758	0,32500
1301	Акролеин C ₃ H ₄ O	1,2	13,0	5136	0,00084	0,01560
1325	Формальдегид CH ₂ O	1,2	13,0	5136	0,00084	0,01560
2754	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	12	13,0	5136	0,00844	0,15600
2029						
301	Двуокись азота NO ₂	30	13,0	5136	0,02109	0,39000
304	Окись азота NO	39	13,0	5136	0,02742	0,50700
328	Сажа С	5	13,0	5136	0,00352	0,06500
330	Сернистый ангидрид SO ₂	10	13,0	5136	0,00703	0,13000
337	Окись углерода СО	25	13,0	5136	0,01758	0,32500
1301	Акролеин C ₃ H ₄ O	1,2	13,0	5136	0,00084	0,01560
1325	Формальдегид CH ₂ O	1,2	13,0	5136	0,00084	0,01560
2754	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	12	13,0	5136	0,00844	0,15600
2030						
301	Двуокись азота NO ₂	30	13,0	5136	0,02109	0,39000
304	Окись азота NO	39	13,0	5136	0,02742	0,50700
328	Сажа С	5	13,0	5136	0,00352	0,06500
330	Сернистый ангидрид SO ₂	10	13,0	5136	0,00703	0,13000
337	Окись углерода СО	25	13,0	5136	0,01758	0,32500
1301	Акролеин C ₃ H ₄ O	1,2	13,0	5136	0,00084	0,01560
1325	Формальдегид CH ₂ O	1,2	13,0	5136	0,00084	0,01560
2754	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	12	13,0	5136	0,00844	0,15600

ДЭС полевого лагеря						
источник 0004						
Приложение №9 к приказу Министра ООСиВР РК от 12.06.2014 г. №221-е. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных ДЭС						
Код ЗВ	Компонент O _t	Оценочные значения	Годовой расход топлива, G _{т/год}	Время работы, Тч/год	Выбросы ЗВ	
		средне-у			г/сек	т/год
2027						
301	Двуокись азота NO ₂	30	8,0	5136	0,01298	0,24000
304	Окись азота NO	39	8,0	5136	0,01687	0,31200
328	Сажа С	5	8,0	5136	0,00216	0,04000
330	Сернистый ангидрид SO ₂	10	8,0	5136	0,00433	0,08000
337	Окись углерода CO	25	8,0	5136	0,01082	0,20000
1301	Акролеин C ₃ H ₄ O	1,2	8,0	5136	0,00052	0,00960
1325	Формальдегид CH ₂ O	1,2	8,0	5136	0,00052	0,00960
2754	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	12	8,0	5136	0,00519	0,09600
2028						
301	Двуокись азота NO ₂	30	8,0	5136	0,01298	0,24000
304	Окись азота NO	39	8,0	5136	0,01687	0,31200
328	Сажа С	5	8,0	5136	0,00216	0,04000
330	Сернистый ангидрид SO ₂	10	8,0	5136	0,00433	0,08000
337	Окись углерода CO	25	8,0	5136	0,01082	0,20000
1301	Акролеин C ₃ H ₄ O	1,2	8,0	5136	0,00052	0,00960
1325	Формальдегид CH ₂ O	1,2	8,0	5136	0,00052	0,00960
2754	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	12	8,0	5136	0,00519	0,09600
2029						
301	Двуокись азота NO ₂	30	8,0	5136	0,01298	0,24000
304	Окись азота NO	39	8,0	5136	0,01687	0,31200
328	Сажа С	5	8,0	5136	0,00216	0,04000
330	Сернистый ангидрид SO ₂	10	8,0	5136	0,00433	0,08000
337	Окись углерода CO	25	8,0	5136	0,01082	0,20000
1301	Акролеин C ₃ H ₄ O	1,2	8,0	5136	0,00052	0,00960
1325	Формальдегид CH ₂ O	1,2	8,0	5136	0,00052	0,00960
2754	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	12	8,0	5136	0,00519	0,09600
2030						
301	Двуокись азота NO ₂	30	8,0	5136	0,01298	0,24000
304	Окись азота NO	39	8,0	5136	0,01687	0,31200
328	Сажа С	5	8,0	5136	0,00216	0,04000
330	Сернистый ангидрид SO ₂	10	8,0	5136	0,00433	0,08000
337	Окись углерода CO	25	8,0	5136	0,01082	0,20000
1301	Акролеин C ₃ H ₄ O	1,2	8,0	5136	0,00052	0,00960
1325	Формальдегид CH ₂ O	1,2	8,0	5136	0,00052	0,00960
2754	Углеводороды по эквиваленту C ₁ H ₁₈	12	8,0	5136	0,00519	0,09600

**«Қазгидромет» шаруашылық
жүргізу
құқығындығы республикалық
мемлекеттік кәсіпорны Шығыс
Қазақстан және Абай облыстары
бойынша филиалы**

Қазақстан Республикасы 010000, Өскемен
қ., Потанина 12

**Республиканское государственное
предприятие на праве
хозяйственного ведения
«Казгидромет» филиал по
Восточно-Казахстанской
Абайской областям**

Республика Казахстан 010000, г.Усть-
Каменогорск, Потанина 12

05.03.2024 №ЗТ-2024-03314295

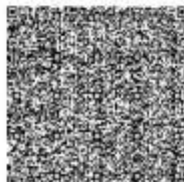
Товарищество с ограниченной
ответственностью "РЛС Плюс"

На №ЗТ-2024-03314295 от 1 марта 2024 года

«РЛС Плюс» ЖШС «Қазгидромет» РМК Шығыс Қазақстан және Абай облыстары бойынша филиалы Сіздің 2024 жылғы 01 наурыздағы №ЗТ-2024-03314295 сұранысыңызға Семей метеостансасының мәліметі бойынша Абай облысы Семей қаласындағы көпжылдық климаттық метеорологиялық сипаттамалар туралы ақпаратты ұсынады. Қосымша 1 бет. ТОО «РЛС Плюс» Филиал РГП «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям на Ваш запрос №ЗТ-2024-03314295 от 01марта 2024 года предоставляет информацию о многолетних климатических метеорологических характеристиках в г.Семей Абайской области по многолетним данным МС Семипалатинск. Приложение на 1-ом листе Директор Л. Болатқан Орын.: Базарова Ш. Қ. Тел.: 8(7232)70-14-43.

Директор

БОЛАТҚАН ЛЯЗЗАТ САРҚЫТХАНҚЫЗЫ



Исполнитель:

БАЗАРОВА ШЫНАР ҚАНАПИЯҚЫЗЫ

тел.: 7773505293

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

**Приложение к запросу №ЗТ-2024-03314295
от 01 марта 2024 года**

**Информация о климатических метеорологических характеристиках в г. Семей
Абайской области по многолетним осредненным данным МС Семипалатинск.**

**Таблица 1. Метеорологические характеристики по осредненным многолетним
данным МС Семипалатинск.**

Метеорологические характеристики	За год
Среднегодовая температура воздуха, °С	4,4
Среднемаксимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	28,5
Среднеминимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-20,0
Средняя скорость ветра за год, м/с	2,4
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	6
Наибольшее суточное кол-во осадков, мм	54,6
Годовое количество осадков, мм	301
Количество осадков за период с ноября по март, мм	106
Количество осадков за период с апреля по октябрь, мм	194
Среднее число дней с жидкими осадками за год	96
Среднее число дней с твердыми осадками за год	78
Среднее число дней со снежным покровом	136

2. Повторяемость направлений ветра, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
12	6	21	15	10	9	16	11	19

3. Роза ветров:



Примечание: Из-за отсутствия наблюдательного пункта на запрашиваемом Вами участке Болдыколь информация предоставлена по данным ближайшей метеостанции Семипалатинск.

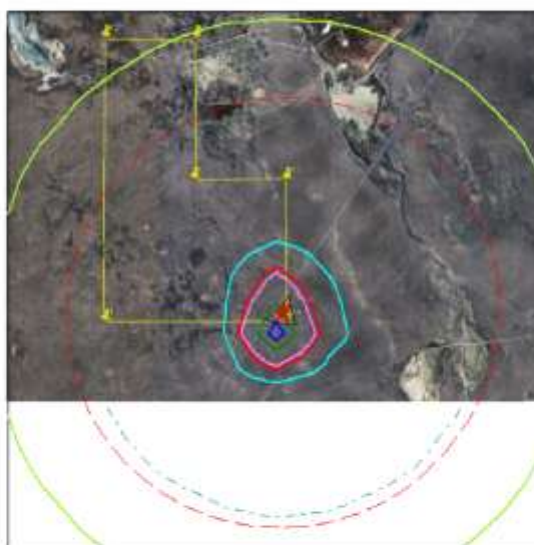
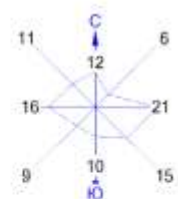
* Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы в филиале не рассчитывается, в связи с чем просим обратиться в научно-исследовательский центр РГП «Казгидромет» г. Астана по телефону 8 7172 79 83 03.

Начальник ОМAM

Ш. Базарова

Расчет рассеивания в графическом виде

Город : 006 Кокентауский р-н области Абай
 Объект : 0001 План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2026 с передвижными Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



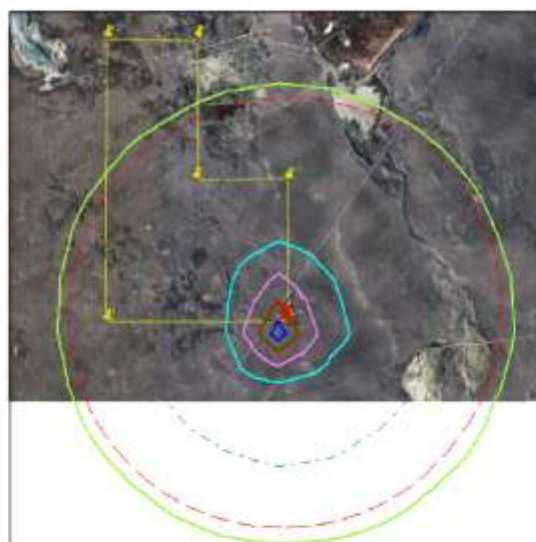
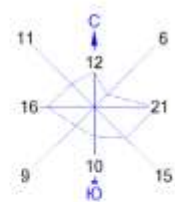
Условные обозначения:
 [Yellow rectangle] Территория предприятия
 [Red rectangle] Санитарно-защитные зоны, группа N 01
 [Black line] Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 [Green line] 0.050 ПДК
 [Light blue line] 0.100 ПДК
 [Cyan line] 0.567 ПДК
 [Red line] 1.0 ПДК
 [Magenta line] 1.107 ПДК
 [Dark green line] 1.648 ПДК
 [Blue line] 1.972 ПДК

0 94 282м.
 Масштаб 1:9400

Макс концентрация 2.1879129 ПДК достигается в точке $x=1147$ $y=1241$
 При опасном направлении 21° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1270 м, высота 1270 м,
 шаг расчетной сетки 127 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение.

Город : 006 Кокентауский р-н области Абай
 Объект : 0001 План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2026 с передвижными Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

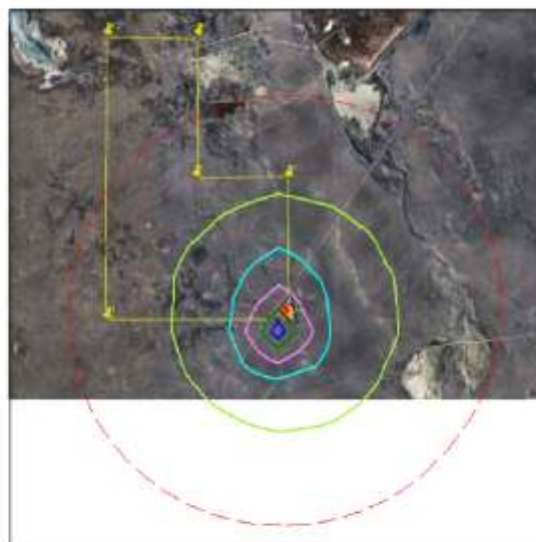
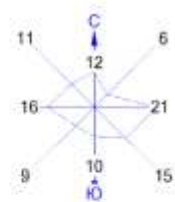
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.357 ПДК
- 0.698 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.038 ПДК
- 1.243 ПДК



Макс концентрация 1,3789668 ПДК достигается в точке $x=1147$ $y=1241$
 При опасном направлении 21° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1270 м, высота 1270 м,
 шаг расчетной сетки 127 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение..

Город : 006 Кокентауский р-н области Абай
 Объект : 0001 План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2026 с передвижными Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

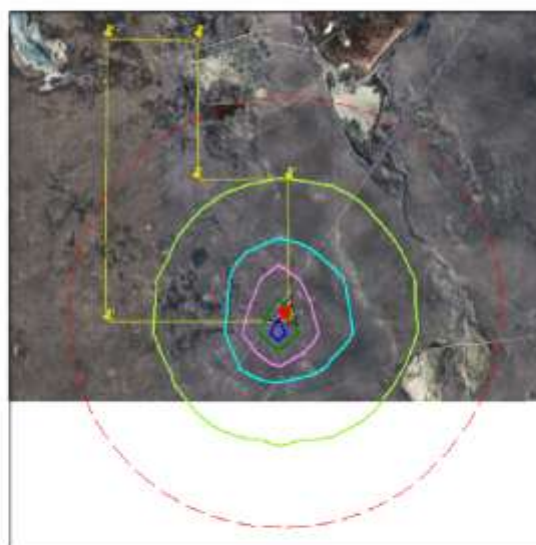
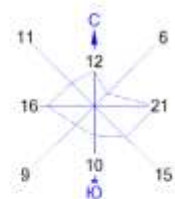
Изопинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.166 ПДК
- 0.329 ПДК
- 0.491 ПДК
- 0.589 ПДК



Макс концентрация 0.6542645 ПДК достигается в точке $x=1147$ $y=1241$
 При опасном направлении 21° и опасной скорости ветра 0.88 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1270 м, высота 1270 м,
 шаг расчетной сетки 127 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение..

Город : 006 Кокентауский р-н области Абай
 Объект : 0001 План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2026 с передвижными Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

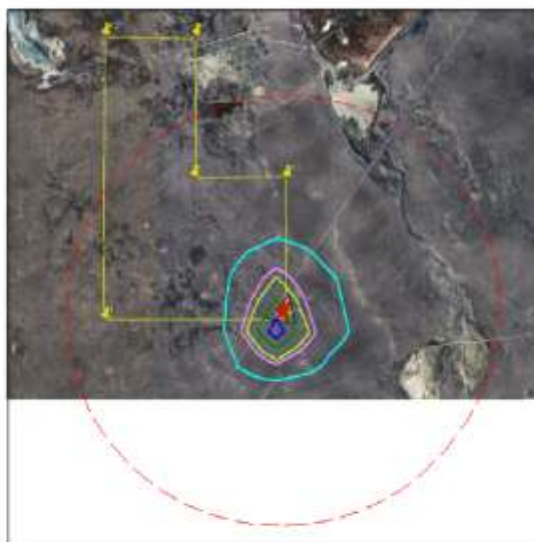
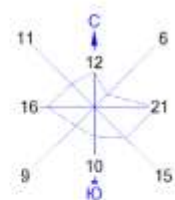
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.141 ПДК
- 0.276 ПДК
- 0.410 ПДК
- 0.490 ПДК



Макс концентрация 0.5439593 ПДК достигается в точке $x=1147$ $y=1241$
 При опасном направлении 19° и опасной скорости ветра 0.7 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1270 м, высота 1270 м,
 шаг расчетной сетки 127 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение..

Город : 006 Кокентауский р-н области Абай
 Объект : 0001 План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2026 с передвижными Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

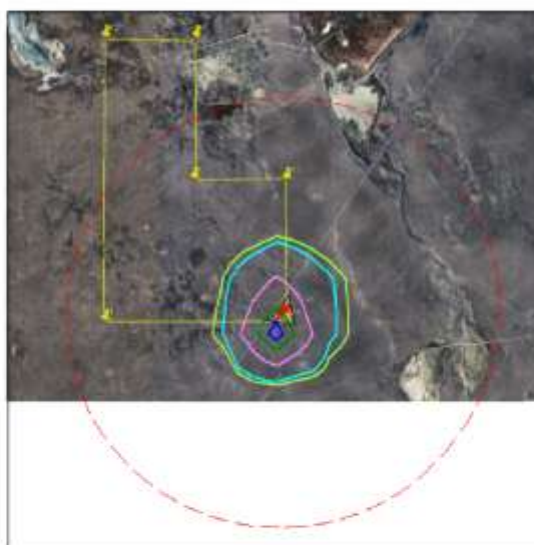
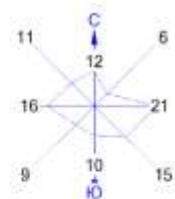
Изопинии в долях ПДК

- 0.022 ПДК
- 0.043 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.064 ПДК
- 0.077 ПДК

0 94 282м.
 Масштаб 1:9400

Макс концентрация 0.0854238 ПДК достигается в точке $x=1147$ $y=1241$
 При опасном направлении 20° и опасной скорости ветра 0.68 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1270 м, высота 1270 м,
 шаг расчетной сетки 127 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение..

Город : 006 Кокентауский р-н области Абай
 Объект : 0001 План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2026 с передвижными Вар.№ 5
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2902 Взвешенные частицы (116)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.060 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.118 ПДК
- 0.177 ПДК
- 0.212 ПДК



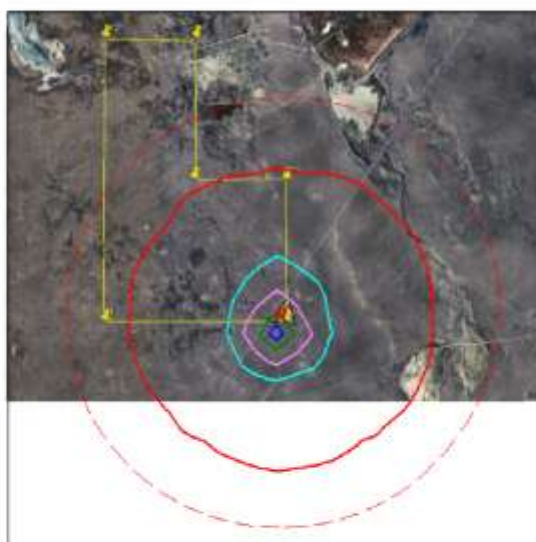
Макс концентрация 0.2351527 ПДК достигается в точке $x=1147$ $y=1241$
 При опасном направлении 12° и опасной скорости ветра 1.01 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1270 м, высота 1270 м,
 шаг расчетной сетки 127 м, количество расчетных точек 11*11
 Расчет на существующее положение..

Город : 006 Кокентауский р-н области Абай

Объект : 0001 План разведки на участке Болдыколь обл.Абай 2026 с передвижными Вар.№ 5

ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014

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)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК

- 1.0 ПДК
- 9.830 ПДК
- 19.503 ПДК
- 29.177 ПДК
- 34.981 ПДК



Масштаб 1:9400

Макс концентрация 38.8501129 ПДК достигается в точке $x=1147$ $y=1241$

При опасном направлении 22° и опасной скорости ветра 1.07 м/с

Расчетный прямоугольник № 1, ширина 1270 м, высота 1270 м,

шаг расчетной сетки 127 м, количество расчетных точек 11*11

Расчет на существующее положение.

Лицензия на природоохранное проектирование



22003268



ЛИЦЕНЗИЯ

18.02.2022 года02420P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Центр проектирования и экспертизы"

070000, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г. Усть-Каменогорск, улица Протожанова, дом № 83
БИН: 160140018493

(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 I

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

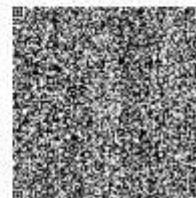
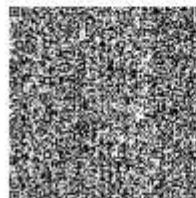
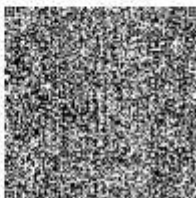
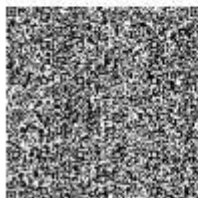
Кожиков Ерболат Сейльбаевич

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

Дата первичной выдачи

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г. Нур-Султан



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02420Р

Дата выдачи лицензии 18.02.2022 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

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

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "Центр проектирования и экспертизы"

070000, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г. Усть-Каменогорск, улица Протожанова, дом № 83, БИН: 160140018493

(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 РК, ВКО, Глубоковский район, поселок Белоусовка, улица Центральная, дом 33/2

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

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

Лицензиар

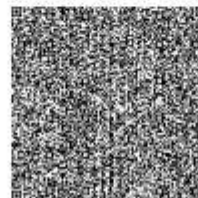
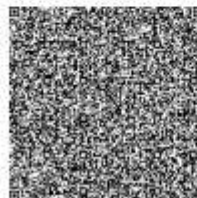
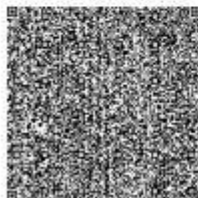
Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо)

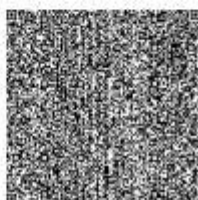
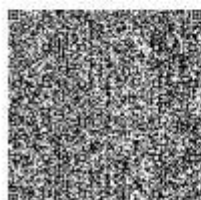
Кожиков Ерболат Сейльбаевич

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



Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	18.02.2022
Место выдачи	г.Нур-Султан

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



Заключение на ОоВВ

Номер: KZ80VVX00487256

Дата: 18.03.2026

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ
КОМИТЕТІНІҢ
АБАЙ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ



РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ОБЛАСТИ АБАЙ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

071400, Семей қаласы, Бауыржан Момышұлы көшесі,
19А үй қаб. тел: 8(722)252-32-78,
хатсе (факс): 8(7222) 52-32-78
abaioibl-ecoderp@ecogeo.gov.kz

071400, город Семей, улица Бауыржан Момышұлы,
дом 19А
пр. тел: 8(722) 252-32-78,
канцелярия(факс): 8(722) 252-32-78,
abaioibl-ecoderp@ecogeo.gov.kz

№

ТОО «РЛС Плюс»

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду по

**Отчету о возможных воздействиях к «Плану разведки на твердых
полезных ископаемых на участке Болдыколь в области Абай и
Павлодарской области. Блоки: М-44-62-(106-56-6), М-44-62-(106-56-11),
М-44-62-(106-56-12) (Лицензия № 3164-EL от 17 февраля 2025 года)»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «РЛС Плюс». Юридический адрес заказчика: ТОО «РЛС ПЛЮС», РК, г. Усть-Каменорск, ул. Самарское шоссе, 15, БИН 210940014243.

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан:

Лицензионная площадь расположена на землях бывшего Семипалатинского испытательного полигона на границе Абайской и Павлодарской областей, в пределах листа М-44-62, с удалением от г. Семей на расстояние 145 км, из них 94 км по асфальту, остальные по грунтовым дорогам, передвижение по которым затруднено в осенне-весенний и зимний периоды.

Ближайшим населенным пунктом является с. Кокентау (бывш. Знаменка), расположенное на расстоянии 57 км от лицензионной территории.

Все работы планируется проводить в период действия лицензии с 2026-2031 гг. включительно.

Срок проведения работ – 6 лет со дня выдачи Лицензии № 3164-EL от 17.02.2025 г.

Согласно п.2.3. Раздела 2. Приложения 1 к ЭК РК «разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых» для объекта намечаемой деятельности процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно пп. 7.12, п. 7, раздела 2 Приложения 2 ЭК РК проведение разведки твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых относится к объектам II категории.



Географические координаты лицензионной территории:

Северная широта			Восточная долгота		
град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
50	19	0,00	78	46	0,00
50	19	0,00	78	45	0,00
50	17	0,00	78	45	0,00
50	17	0,00	78	47	0,00
50	18	0,00	78	47	0,00
50	18	0,00	78	45	0,00

На период выполнения максимальных объемов разведочных работ, планируемая численность персонала участка постоянно будет составлять 9 человек. Организация полевых работ предусматривает создание временного полевого лагеря из передвижных домиков-вагонов. Доставка грузов и персонала партии к местам расположения полевого лагеря и к местам работ предусматривается с применением автомобилей ГАЗ-66 и УАЗ по существующим дорогам 2, 3 групп.

Заправка автотранспорта будет производиться на специализированных заправочных станциях в г. Семей.

Химический и другие виды анализов различных проб, а также их обработка будут выполняться в стационарной лаборатории г. Усть-Каменогорск и Семей. При обустройстве полевого лагеря нарушенный почвенный слой будет складироваться. В процессе ликвидации лагеря его территория будет рекультивироваться с укладкой почвенного слоя на прежнее место.

Электроснабжение лагеря и буровых станков будет осуществляться за счет ДЭС. Места строительства полевых лагерей будут выбираться на отдаленном расстоянии от озера Теренколь.

В связи с этим отрицательное влияние на поверхностные и подземные воды проектируемые работы оказывать не будут, и попадание ГСМ, нечистот в них исключено.

Полевой лагерь будет базироваться непосредственно на участке работ. На территории лагеря будет установлено 3 специально оборудованных вагончиков и 1 десятиместная палатка для кухни.

Состав полевого лагеря: рабочий персонал - 9 человек (1 буровая бригада, буровики, геологи); буровой мастер - 1 человек; буровики - 2 человека, геологи - 3 человека, водитель - 2 человека; повар - 1 человек. Планом предусматривается строительство стоянки. Стоянка будет оборудована на 6 единиц техники на расстоянии 50 м от лагеря.

При проведении ГРП предусматривается использование экскаватора, бульдозера, погрузчика, двух автомобилей марки УАЗ, а также трактор МТЗ. Строительство склада ГСМ не предусматривается. Заправка бульдозера и экскаватора будет производиться ежедневно топливозаправщиком, который планируется арендовать. Для создания нормальных бытовых условий в лагере предусматривается использование специализированных передвижных вагончиков, состоящих из трех секций. Одна секция предназначена для проживания и отдыха рабочей смены, другая оборудована умывальником, душевой кабиной и шкафчиками для переодевания. Предусмотрена также отдельная секция для кухни-столовой, оборудованная всем необходимым инвентарем



(холодильник, электропечь и др.). Электроснабжение бытового вагончика обеспечивается за счет ДЭС.

Для работы в осенне-весенний период будут использоваться 2 специализированных вагончика, оборудованных печками на угольном топливе. Возле стоянки автотранспорта предполагается также установить 10-ти местную палатку. Она будет служить керноскладом.

Малые ремонты транспортных средств и оборудования будут выполняться на базе ТОО «РЛС Плюс». Снабжение полевых лагерей технической и питьевой водой для приготовления пищи, проектом предусматривается завоз бутылированной покупной воды из г. Семей. В целом, на 1 человека ежедневно будет завозиться 15 литров питьевой воды. Стирка грязной одежды будет осуществляться в Семей на базе подрядчика. Раз в неделю рабочему персоналу будет выдаваться чистый комплект рабочей одежды. Для приготовления пищи в лагере оборудуется кухня и столовая в соответствии с санитарными нормами и требованиями. Для кухонных отходов и мусора предусматривается установить контейнер под мусор на расстоянии 50 м от лагеря. Лагерь также оборудуется биотуалетом.

Туалет периодически (раз в декаду) будут обрабатываться хлорной известью. Лагерь и стоянки автомобилей обеспечиваются противопожарным инвентарем: огнетушителями, ведрами, баграми, лопатами, ящиками с песком и кошмами.

Инвентарь располагается на пожарном щите. Печи в домиках устанавливаются на металлических коробах с песком, с надпочечными листами на расстоянии от стенок не менее 0,7 метра. Сопряжение труб с крышей домика устанавливается с помощью разделки из металлического листа размером 50х50 см.

Проведение поисково-оценочных работ, предусматриваемых настоящим Планом разведки, подразумевает оценку возможного промышленного значения выявленных ранее рудопроявлений. Для решения этой задачи планируются выполнение следующих полевых работ: буровые работы и их геологическая документация и опробование, а также текущая камеральная обработка полученных материалов.

Далее по результатам опробования, результатам аналитических работ планируется объединение всех материалов в единую базу данных с целью последующей интерпретации всей имеющейся геологической информации при окончательной камеральной обработке.

Организацию полевых и камеральных геологоразведочных работ планируется осуществлять силами недропользователя совместно с привлекаемыми подрядчиками на договорной основе.

Все работы планируется проводить в период действия лицензии с 2026-2031 гг. включительно.

Параллельно с комплексом полевых работ будет проводиться текущая камеральная обработка получаемых материалов и лабораторные исследования. Затраты на организацию и ликвидацию работ в настоящем проекте предусматриваются в соответствии с нормативными документами по составлению проектов и смет на геологоразведочные работы.

Проектирование и предполевая подготовка

В предполевой период до начала проектных работ проводятся следующие мероприятия:



- сбор и переинтерпретация геологических, геохимических, геофизических и др. материалов с целью конкретизации объектов проведения поисковых и поисково-оценочных работ;
- комплексный анализ и интерпретация собранных материалов, данных;
- определение видов и объемов исследований по конкретным исполнителям (подрядчикам) в соответствии с тендерами, заключение соответствующих договоров, решение других вопросов методического плана.

Обоснование разведочной сети

Основной задачей проектируемых геологоразведочных работ поисково-оценочной стадии является выявление и оконтуривание рудных объектов с предварительной оценкой запасов с целью их дальнейшего промышленного освоения. С точки зрения сложности геологического строения, представляющие интерес выбранные рудопроявления можно отнести к 3 группе сложности геологического строения, как маломощные жилы малых размеров и оруденелые зоны средних размеров.

Исходя из известных и апробированных методик оценки запасов, наиболее вероятной по степени достоверности разведочной сетью принимается расстояние между разведочными пересечениями от 25 до 50 м, как по простиранию, так и по падению рудных тел. Таким образом, согласно выбранной методики проведения разведочных работ, расстояние между профилями бурения скважин и проходки горных выработок, принято равным 50 м, расстояние между выработками в одном профиле принято равным 25 м.

Поисковые маршруты

В процессе выполнения поисковых работ предусмотрено проведение геологических маршрутов. Этот вид маршрутов будет направлен на поиски проявлений оруденения твердых полезных ископаемых. Работы будут проводиться на топографической основе масштаба 1:50 000 и космоснимках масштаба 1:10 000. На космоснимках по различию фототона будут дешифрироваться геоморфологические элементы долин: русла, поймы, фрагменты поверхностей террас различных уровней, бровки и тыловые швы террас, тектонические нарушения, выражающиеся в рельефе и др. Геологические маршруты предусматриваются проводить в контуре выхода коренных пород на поверхность.

Основная задача при проведении маршрутов заключается в выявлении геохимических ореолов рассеяния полезных компонентов, а также в возможности обнаружения выходов коренных пород на поверхность. Для решения этих задач настоящим Планом геологоразведочных работ предусмотрен отбор геохимических проб.

Маршруты будут проложены преимущественно вкrest простирания рудных зон и в участках перспективных рудопроявлений. Планируется выполнение маршрутов общей протяженностью 40 км. В ходе подготовительных работ предварительно выделяются блоки для проведения маршрутных исследований с подготовкой координатных основ UTM WGS-84 в формате MapInfo. Проводится подготовка в соответствующих форматах электронных карт-накладок на координатной основе с вынесением на них элементов тектоники, геологических карт предшественников, дешифрируемых на АФС элементов и т.д.

В ходе полевой камеральной обработки происходит фотографирование образцов в условиях, не допускающих искажение естественной цветопередачи; образцы и пробы различного назначения оформляются с занесением данных в базу Excel. Данные с GPS



навигатора (репера) переносятся на компьютер в формат MapSource, затем они переводятся в форматы Excel и MapInfo. В MapInfo формируется рабочий набор из точек наблюдений, маршрутных реперов и координатной основы UTM WGS-84 с последующей распечаткой на бумажном носителе. На этой основе составляется окончательный геологический план маршрута с использованием полевой рисовки геологической ситуации, полевых записей, результатов пересмотра каменного материала, дополнительного дешифрирования снимков. Отрисованный геологический план сканируется, затем трансформируется (по координатной сетке) и привязывается в ГИС MapInfo в рабочей проекции UTM WGS-84. Пополнение сводной полевой геологической карты выполняется путем монтажа геологических маршрутных планов непосредственно в ГИС MapInfo.

Буровые работы

Бурение скважин будет проводиться в профилях, заложенных с целью сгущения разведочной сети, а также для заверки выявленных ранее рудных пересечений. Основной задачей бурения колонковых скважин послужит оценка параметров выявленной минерализации. Опираясь на ранее полученные геологические материалы, Планом предусматривается бурение колонковых скважин наклонного заложения. С целью достижения оптимального угла встречи с рудной зоной и учитывая крутое падение рудных зон, производится, в основном, бурение наклонных скважин под углами 70-60°. Количество скважин в профиле зависит от ожидаемой мощности рудной зоны. Поднятый керн укладывается в керновые ящики стандартного образца.

При наружном диаметре бурения 93 мм и более керн, поднятый по рудному интервалу, после документации и отбора образцов, делится по длинной оси на две части, из которых одна идет в пробу, а другая остается для дальнейших исследований. Отбор керна производится по всему интервалу проходки скважин. Скважины, после выхода из рудного тела во вмещающие породы, бурятся ещё не менее 5,0-10,0 м. В зависимости от мощности рудного интервала глубина скважин может быть увеличена или уменьшена. Общий объем бурения по Плану разведки составляет 600 п. м, общее количество скважин – 5. Планируемая глубина бурения варьирует в пределах от 50 до 150 м.

По окончании бурения скважины, проектом предусматривается проведение ликвидационного тампонажа скважин для изоляции водоносных пластов и интервалов полезного ископаемого, в дальнейшем подлежащих разработке, от поступления в них воды по скважине и трещинам, при извлечении обсадных труб и ликвидации скважины. При проведении полевых работ по данному проекту ГРП на каждую скважину до ее бурения будет составляться геолого-технический наряд. Бурение будет производиться подрядной организацией.

Геофизические исследования в скважинах

По всем скважинам поискового колонкового бурения будет производиться гаммакаротаж и будут выполняться замеры инклинометрии, что позволит получить дополнительную информацию о свойствах разреза; конфигурации и положении в пространстве стволов скважин. Рекомендуемый комплекс интегрирован в скважинный снаряд ПРК-4203 и содержит следующие методы: КС (для зонда А1.0М0.1N1.0В), ГК, РСВП (для восьми времен спада после выключения тока пропускания), КМВ, регистрацию трёх составляющих магнитного поля, градиент естественного поля, высокоточную инклинометрию. Полученная информация используется при литологическом описании керна для выделения зон сульфидного и магнетитового



обогащения, идентификации кислых, умеренно кислых и основных интрузивов. Данные КС находят применение при проектировании любых методов электроразведки в районе бурения. Общий объем ГИС составит 600 п.м. каротажа и инклинометрии.

Геофизические исследования в скважинах будут выполнены в полном объеме подрядной организацией.

Геологическое обслуживание полевых работ

Геологическое обслуживание полевых работ заключается в документации буровых скважин. Документация разведочных выработок освещает геологическое строение участка работ, условия залегания продуктивных пластов и рудовмещающих пород, особенности строения полезных ископаемых, а также горно-технические особенности строения месторождения. В материалах документации дается совокупность сведений, по которым отчетливо можно судить о генезисе, типе, морфологии и размерах месторождения. К материалам документации относятся полевые книжки, журналы документации разведочных выработок и скважин, геологические разрезы по разведочным линиям (сечениям). Всего по Плану разведки геологической документации скважин подлежит 400 п.м.

Отбор и обработка проб

Целью опробовательских работ является качественное и количественное определение содержания полезного ископаемого в рудах и измененных породах, выделение первичных и вторичных ореолов рассеяния при площадных работах. Все основные виды проектируемых полевых работ планируется сопровождать отбором проб для определения в них количества основных полезных ископаемых и попутных компонентов, химического и минералогического состава горных пород и руд.

Опробование скважин

Все проектируемые скважины колонкового бурения будут пройдены с применением двойного колонкового снаряда «Boart Longyear». Выход керна по всем рейсам проходки будет составлять не менее 90%. По скважинам намечается применять кернавое и геохимическое опробование.

Длина керновых проб 1 м. Диаметр керна будет составлять 63,5 мм (при диаметре бурения HQ). Расчетная масса проб керна (половинок) при объемной массе пород 2,5 г/см³ составит: HQ – 3,9 кг. Контроль опробования будет выполнен в размере 5% от всего объема керновых проб (на контроль отправляется каждая 20 кернавая проба).

Всего будет отобрано 750 рядовых керновых проб по разведочным скважинам.

Обработка проб

Обработка всех проб будет осуществляться машинно-ручным способом вне лицензионной территории, в аккредитованных лабораториях.

Топографо-геодезические работы

Целевым назначением планируемых топографо-геодезических и маркшейдерских работ является обеспечение необходимыми геодезическими данными и топографическими основами комплекса геологоразведочных работ, а также топогеодезическая высотнo-плановая привязка буровых скважин.

Геодезические работы, при производстве разведочных работ, будут проводиться с применением лазерно-электронных и спутниковых приборов и аппаратуры.

При создании топографических планов, опорной топографической сети, выноске и привязке объектов геологоразведочных работ будут применяться следующие приборы:

- электронный тахеометр LEICA TS02;



- GPS приемник Topcon GR-5;

Топографо-геодезическое сопровождение буровых работ будет выполняться маркшейдерской службой с применением высокоточных цифровых электронных тахеометров наподобие Leica TS 60.

Лабораторные работы

Настоящим Планом геологоразведочных работ предусмотрен комплекс лабораторных исследований, направленных на выявление содержания полезных компонентов, определения свойств золотосодержащих руд и вмещающих пород.

Для выполнения геологического задания планом работ предусматривается выполнение следующего комплекса лабораторных исследований:

- пробирный анализ на золото и серебро;
- химический анализ на As, Sb, Cu, Pb, Zn;
- определения объёмного веса и влажности руд в образцах;
- фазовый анализ на серу сульфидную, серу сульфатную и серу общую;
- физико-механические испытания вмещающих пород и руд;

Камеральные работы

Все виды работ по данному проекту будут сопровождаться камеральной обработкой в соответствии с требованиями инструкций по каждому виду работ. Предусматривается камеральная обработка геологических, топографо-геодезических материалов, составление отчета с приложением всех необходимых графических материалов, с компьютерной обработкой информации.

Завершением всех камеральных работ будет составление окончательного отчета и приложением к нему всех необходимых графических материалов, с полной систематизацией полученной информации и увязкой всех новых данных с результатами работ прошлых лет.

Проектом предусматривается создание электронной базы данных по участку проектируемых работ, в которую войдут результаты геологических исследований, выполненных за отчетный период. Кроме того, ПЭВМ будут широко использоваться при камеральной обработке геологической информации, статистической обработке данных, подсчете запасов, вскрытых бурением и прогнозируемых руд, составлении графических материалов, текста отчета и т.д.

Камеральные работы будут выполняться в течение всего периода работ, плюс 4 месяца после окончания полевых работ и получения результатов аналитических исследований. Общая продолжительность окончательной камеральной обработки предусматривается 3 отр./месяцев.

Засыпка горных выработок и рекультивация земель

Колонковые скважины. После проходки и топопривязки, из земли извлекаются обсадные трубы, а устье ликвидируется тампонажем. Снятый почвенный слой с буровых площадок возвращается на место, площадки предварительно выравниваются и очищаются от мусора.

Временное строительство

Планом предусматривается строительство одного полевого лагеря непосредственно на участке работ. Планируется строительство летней кухни, керносклада, и оборудование стоянка технологического транспорта. Для проживания персонала предусматриваются специально оборудованные вагончики. Обустройство площадок под буровые будет осуществляться бульдозером.



Организация полевых работ предусматривает создание временного лагеря из передвижных домиков-вагонов.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений: -

4. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности за №KZ47VWF00488483 от 25.12.2025г.

Отчет о возможных воздействиях к «Плану разведки на твердых полезных ископаемых на участке Болдыколь в области Абай и Павлодарской области. Блоки: М-44-62-(106-56-6), М-44-62-(106-56-11), М-44-62-(106-56-12) (Лицензия № 3164-EL от 17 февраля 2025 года)».

Протокол общественных слушаний, проведенных офлайн, а также в формате ZOOM по отчету о возможных воздействиях к «Плану разведки на твердых полезных ископаемых на участке Болдыколь в области Абай и Павлодарской области. Блоки: М-44-62-(106-56-6), М-44-62-(106-56-11), М-44-62-(106-56-12) (Лицензия № 3164-EL от 17 февраля 2025 года)» от 26.02.2026г.

5. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, сведения о характере таких воздействий, а также компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены таким воздействиям:

Атмосферный воздух

В период проведения геологоразведочных работ, предусмотренных настоящим Планом разведки, предусматривается 7 неорганизованных источников и 4 организованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: организационно-планировочные работы (ист. 6001); хранение ПСП (ист. 6002); буровые работы (ист. 6003); топливозаправщик (ист. 6004); склад ЗШО (ист. 6005); склад угля (ист. 6006); резной станок - кернорезка (ист. 6007); автономные пункты отопления (печи вагончиков) (ист. 0001-0002); ДЭС бурового станка (ист. 0003); ДЭС полевого лагеря (ист. 0004).

Организационно-планировочные работы (ист. 6001). Перед началом буровых работ проектируется снятие ПСП на площадках для проведения буровых работ, устройств подъездных путей и обустройства площадок под полевой лагерь. Складирование ПСП (ист. 6002) производится в непосредственной близости от места проведения работ, в дальнейшем используется при рекультивации нарушенных земель.

В процессе проведения работ по данному Проекту производится снятие следующего объема: 2027 год – 45 м3, 2028 год – 45 м3, 2029 – 45 м3, 2030 год – 45 м3.

При проведении организационно-планировочных работ (снятии и хранении ПСП) происходит выделение пыли неорганической 70-20 % двуокиси кремния. При работе двигателей внутреннего сгорания спецтехники выделяются: углерода оксид, углеводороды д/т, азота диоксид, углерод черный (сажа), серы диоксид и бенз/а/пирен.

Бурение колонковых скважин (ист. 6003). Планируемый объем колонкового бурения 400 п.м. из них: 2027-2030 – 100 п.м./год по 1 скважине в год. При проведении буровых работ происходит выделение пыли неорганической 70-20 % двуокиси кремния.

Заправка автотранспорта будет производиться на специализированных заправочных станциях в ближайших населенных пунктах, а также с доставкой ГСМ



Хозяйственно-техническое водоснабжение предусматривается как привозное. Согласно данным Плана разведки на 1 человека ежедневно потребуется 15 литров питьевой воды (для питьевого водоснабжения и приготовления пищи), которая будет завозиться раз в 2-3 дня. В годовом отображении для хозяйственно-питьевого водоснабжения потребуется 29,96 м³/год (0,14 м³/сут) и приготовления пищи – 286,011 м³/год (1,337 м³/сутки).

Сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается. В лагере используется биотуалет заводского производства с герметичным накопительным баком с последующим вывозом стоков на очистные сооружения сторонней организации, согласно договору (договор заключается непосредственно перед началом работ). Сброс на рельеф не осуществляется.

При бурении буровой раствор используется повторно, т.е. применяется оборотное водоснабжение. Объем оборотного водоснабжения составляет 15 м³/год.

Оценка воздействия на земельные ресурсы

Выполнение работ будет производиться с организацией временного изъятия земель для геологоразведочных работ. Перед началом работ будут подготовлены все необходимые правоустанавливающие документы для временного использования земельных участков на период поисковых работ в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан.

При проведении геологоразведочных работ производится нарушение плодородного и потенциально-плодородного слоя почвы непосредственно на участках размещения буровых установок. Незагрязненная измельченная порода, образуемая в результате подъема буровых снарядов по окончании работ используется при рекультивации буровых площадок.

По завершении разведочных работ территория буровых площадок и полевого лагеря будут рекультивированы, почвенный слой восстановлен. Весь оставшийся от деятельности буровой бригады мусор будет утилизирован.

Оценка воздействия на недра

Оценка воздействия на геологическую среду базируется на требованиях к охране недр, включающих систему правовых, организационных, экономических, технологически и других мероприятий, направленных на сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр с целью предотвращения землетрясений, оползней, подтоплений просадок грунтов.

По завершении разведочных работ территория буровых площадок будет рекультивирована, почвенный слой будет восстановлен. Весь оставшийся от деятельности буровой бригады мусор будет утилизирован.

Физические воздействия

Все виды техники и оборудования, применяемые при проведении работ не превышают допустимого уровня шума и не окажут значительного влияния на окружающую среду и население.

Внешний шум автомобилей принято измерять в соответствии с ГОСТ 19358-85. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с



полезной массой свыше 3,5т создают уровень звука – 89 дБ(А); грузовые –дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше – 91 дБ(А).

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

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

Снижение звукового давления на производственном участке может быть достигнуто при разработке специальных мероприятий по снижению звуковых нагрузок. К мероприятиям такого характера относятся: оптимизация и регулирование транспортных потоков; уменьшение, по мере возможности, движения грузовых автомобилей большой грузоподъемности; создание дорожных обходов; оптимизация работы технологического оборудования, дробильных установок, использование звукопоглощающих материалов и индивидуальных средств защиты от шума.

Растительный и животный мир

В Планах работ не учитывается какое-либо воздействие на флору и фауну из-за малых размеров площадей, подвергающихся воздействию, по сравнению с экосистемой района.

Использование растительных и животных ресурсов района при реализации проектных решений не предусматривается.

Зона влияния намечаемой деятельности на растительный и животный мир ограничивается очаговыми участками проведения работ.

Мониторинг растительного покрова и животного мира в процессе осуществления намечаемой деятельности не предусматривается.

При соблюдении всех правил эксплуатации техники, дополнительно отрицательного влияния на растительную и животную среду оказываться не будет.

6. Основные аргументы и выводы, послужившие основой для вынесения заключения:

Проект отчета о возможных воздействиях к «Плану разведки на твердых полезных ископаемых на участке Болдыколь в области Абай и Павлодарской области. Блоки: М-44-62-(106-56-6), М-44-62-(106-56-11), М-44-62-(106-56-12) (Лицензия № 3164-EL от 17 февраля 2025 года)» выполнен в соответствии с требованиями ст.72 ЭК РК, Инструкции по организации и проведению экологической оценки (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280).

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, были сняты, что соответствует ст.76 ЭК РК.

7. Информация о проведении общественных слушаний:



1) дата размещения проекта отчета на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа – 05.02.2026 г.;

2) дата размещения проекта отчета на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов – 05.02.2026г.;

3) наименование газеты (газет), в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний – газета «Спектр» №02 (1513) от 14.01.2025г.;

4) дата распространения объявления о проведении ОС через теле- или радиоканал (каналы) – эфир радио Телеканал «ТВК-6» от 15.01.2026г.;

5) электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – ТОО «РЛС Плюс». Юридический адрес заказчика: ТОО «РЛС ПЛЮС», РК, г. Усть-Каменорск, ул. Самарское шоссе, 15, БИН 210940014243.

ТОО «Центр проектирования и экспертизы», БИН 160140018493, ВКО, г. Усть-Каменорск., ул.Новаторов 3/1, 16 н. п., тел.: 87771493650, e-mail: Creinfo@mail.ru.

6) электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - 071400, г. Семей, улица Б. Момышулы, дом 19А, e-mail: abaioibl-ecoderp@ecogeo.gov.kz;

7) сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания состоялись 26 февраля 2026 года, время начала общественных слушаний 11:00 часов, область Абай, район Жаңа Семей, Кокентауский сельский округ, в здании школы села Кокентау.

Осуществлялась видеозапись проведенных общественных слушаний, которая размещена на <https://youtu.be/ytz6iKSWxvg?si=gqsEanbn8U566tCu>.

8) Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, были сняты.

8. Обобщение информации, полученной в результате консультаций с заинтересованными государственными органами, проведения общественных слушаний, оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения), рассмотрения проекта отчета о возможных воздействиях экспертной комиссией, с пояснением о том, каким образом указанная информация была учтена при вынесении заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду:

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов, предоставленные в соответствии с требованиями п.10 ст.72 ЭК РК, а также внесенные в сводную таблицу замечания общественности, рассмотренные в ходе проведения общественных слушаний, были учтены при разработке проектной документации.

9. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой:

1) условия охраны окружающей среды, жизни и (или) здоровья людей, соблюдение которых является обязательным для инициатора при реализации намечаемой деятельности, включая этапы проектирования, строительства, реконструкции, эксплуатации, постутилизации объектов и ликвидации последствий при реализации намечаемой деятельности:



1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв при проведении планируемых работ;

2. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно п. 2 ст. 122 ЭК РК, (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа, которые разрабатываются 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 Кодексом) ПУО, ПЭК, ППМ и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

3. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании».

Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель.

4. В соответствии со ст. 77 ЭК РК составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

2) информация о необходимых мерах, направленных на обеспечение соблюдения условий, указанных в подпункте 1) настоящего пункта, которую уполномоченным государственным органам необходимо учитывать при принятии решений, связанных с намечаемой деятельностью;

К мерам обязательным для исполнения относятся:

1. Соблюдение предельных качественных и количественных (технологических) показателей эмиссий, образования и накопления отходов согласно проектным техническим решениям и материальных балансов в соответствии с Паспортами установок и оборудования.

2. Соблюдение технологических регламентов при эксплуатации установок и оборудования.

3. Осуществление производственного экологического контроля.

4. Получение экологического разрешения на воздействие.

5. Соблюдение мероприятий по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду, указанных в данном заключении.

3) предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на природную среду;



Суммарные выбросы загрязняющих веществ при проведении геологоразведочных работ составят с учетом передвижных источников:

2027 – 2030 годы - 1,102562 г/сек, 2,807572 т/год;

Суммарные выбросы загрязняющих веществ при проведении геологоразведочных работ составят без учета передвижных источников:

2027 - 2030 годы – 0,92045 г/сек, 2,72814 т/год;

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод на рельеф местности и в поверхностные водотоки не предусматривается

4) *предельное количество накопления отходов по их видам;*

В ходе проведения работ будут образовываться следующие виды отходов:

1. Твердые бытовые отходы от жизнедеятельности персонала (код 20 03 01) - 1,431 т/год
2. Золашлаковые отходы (код 10 01 01) - 0,72 т/год.

5) *предельное количество захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках реализации намечаемой деятельности: -*

6) *в случае установления в отчете о возможных воздействиях необходимости проведения послепроектного анализа: цели, масштабы и сроки его проведения, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе в уполномоченный орган и, при необходимости, другим государственным органам: -;*

7) *условия и необходимые меры, направленные на предупреждение аварий, ограничение и ликвидацию их последствий;*

Во избежание возникновения аварийных ситуаций и обеспечения безопасности на всех этапах работ необходимо соблюдение проектных норм. Для снижения степени риска при организации работ следует предусмотреть меры по предотвращению (снижению) аварийных ситуаций, которые включают организационные меры, перечень ответственности лиц, план передачи сообщений, подробные данные об аварийной службе и др.

Экологическая безопасность также обеспечивается за счет соблюдения соответствующих организационных мероприятий, основными из которых являются:

- постоянный контроль за всеми видами воздействия, который осуществляет персонал предприятия, ответственный за ТБ и ООС;
- регламентированное движение автотранспорта;
- пропаганда охраны природы;
- соблюдение правил пожарной безопасности;
- соблюдение правил безопасности и охраны здоровья и окружающей среды;
- подготовка обслуживающего персонала и технических средств к организованным действиям при аварийных ситуациях.

8) *обязанности инициатора по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включая меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба;*

Мероприятия по охране атмосферного воздуха.

Снижение выбросов газов и пыли, выделяющихся при работе техники, в воздухе рабочей зоны достигается:

- путем строгого соблюдения персоналом требований инструкций по безопасному производству работ;



- сокращением до минимума работы агрегатов в холостом режиме;
- профилактическим осмотром и своевременным ремонтом техники;
- обеспечением рациональной организации движения автотранспорта;
- использование специальных шин с низким давлением на почву (низкого и сверхнизкого давления);
- пылеподавление при выполнении земляных и буровых работ;
- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) с организацией пылеподавления дорог;
- пылеподавление при проведении рекультивационных работ.

Водоохранные мероприятия при выполнении работ по Плану разведки.

К перечню действий, обязательных для исполнения, отнесены следующие водоохранные мероприятия:

- Дизельные агрегаты оборудуются маслоулавливающими поддонами.
- Заправка машин и механизмов топливом и маслом будет осуществляться механизировано, с применением маслоулавливающих поддонов и других приспособлений, исключающих протечки нефтепродуктов.
- Размещение полевого лагеря, а также площадки для стоянки автотранспорта предусматривается за пределами 500 м водоохранной зоны озера Теренколь.
- Полевой лагерь ограждается по периметру минерализованной полосой, в зависимости от рельефа местности обваловывается. В полевом лагере оборудуются септик, биотуалет, контейнер для твердых бытовых отходов. Септик устраивается с противофильтрационным водонепроницаемым экраном (глиной).
- В целях минимизации вредного воздействия на почву, поверхностные и подземные воды, при бурении скважин будут использоваться передвижные металлические зумпфы (градирки). Зумпф состоит из двух частей. Одна часть предназначена для осаждения частиц шлама из промывочной жидкости. Другая часть для закачки чистого раствора. При бурении буровой раствор используется повторно, т.е. применяется обратное водоснабжение.
- Буровые работы предусматривается за пределами 500 м водоохранной зоны озера Теренколь.
- После окончания работ по Плану производится рекультивация нарушенных земель.

Мероприятия по охране растительного и животного мира

Для выполнения требований законодательства предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение разработанных транспортных схем и маршрутов движения транспорта;
- проведение противопожарных мероприятий;
- запрет на выжигание растительности;
- контроль за хранением ГСМ и недопущением загрязнения почв;
- обязательное соблюдение границ территорий отведенных для выполнения работ;
- соблюдение максимально благоприятного акустического режима в целях сохранения мест обитания, условий размножения;
- освещение площадок и других объектов;
- ограничение доступа людей и спецтехники в места концентрации животных;
- запрет на разрушение нор, гнезд и других мест обитания, на сбор яиц;
- своевременный демонтаж и вывоз оборудования из района работ;



- обеспечение соблюдения движения транспорта только по подъездным дорогам;
- организация мест сбора и временного хранения отходов (в контейнерах и емкостях).

При проведении геологоразведочных работ будут соблюдены следующие требования земельного законодательства (ст.238 ЭК РК):

1. Не допускать загрязнения, захламления, деградации и ухудшения плодородия почв, а также снятия ПСП с целью продажи или передачи его другим лицам;
2. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);
3. Не нарушать прав других собственников и землепользователей;
4. Оформить публичный сервитут, устанавливаемый для проведения операций по разведке полезных ископаемых, в соответствии с нормами Земельного кодекса РК;
5. При проведении работ, связанных с нарушением земель, сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством.
6. Не допускать расширения и увеличения участка работ за пределы лицензионной территории.
7. При проведении буровых работ снять ПСП и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель.
8. Проводить рекультивацию нарушенных земель.
9. Подписать Меморандум с Аппаратом акима Кокентауского сельского округа района Жаңасемей области Абай по озеленению территорий.

Мероприятия по исполнению Экологических требований при проведении операций по недропользованию (ст.397 ЭК РК):

1. Проведение геологоразведочных работ строго в пределах лицензионной территории
2. Применение методов, технологий и способов проведения операций по недропользованию, обеспечивающих максимально возможное сокращение площади нарушаемых земель.
3. В целях минимизации вредного воздействия на почву, поверхностные и подземные воды, при бурении скважин будут использоваться передвижные металлические зумпфы (градирки)
4. При бурении буровой раствор используется повторно, т.е. применяется обратное водоснабжение.
5. После окончания геологоразведочных работ производится рекультивация нарушенных земель.
6. Рекультивация нарушенных земель для предотвращения ветровой эрозии почвы.
7. Не проводить на территории лицензионного участка операций по недропользованию по добыче и переработке полезных ископаемых.

Мероприятия по соблюдению требования ст. 327 Кодекса к операциям по управлению отходами:

- назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций;
- ведение учета образования и движения отходов, паспортизация отходов;



- обеспечение полного сбора, своевременного обезвреживания и удаления отходов;
- места сбора отходов оборудуются в соответствии с санитарно-эпидемиологическими и экологическими требованиями в части предотвращения загрязнения земель и подземных вод;
- отдельный сбор и складирование отходов в специальные контейнеры или емкости с последующим вывозом их на оборудованные полигоны или на переработку
- заключение договоров со специализированными предприятиями на вывоз и утилизацию отходов;
- организация и проведение транспортировки отходов способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам.

9) информация о результатах оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения): -

10. Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении:

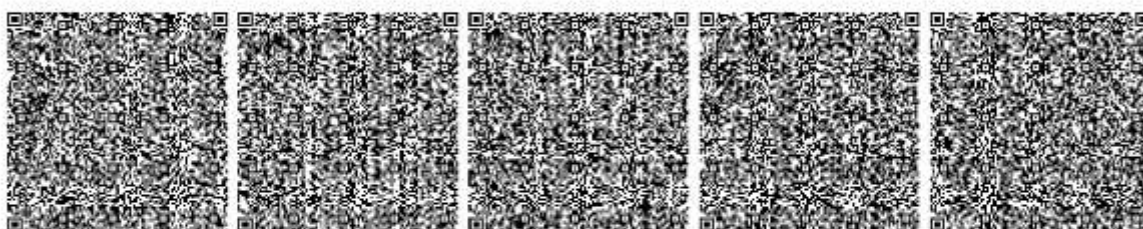
Представленный отчет о возможных воздействиях к «Плану разведки на твердых полезных ископаемых на участке Болдыколь в области Абай и Павлодарской области. Блоки: М-44-62-(106-56-6), М-44-62-(106-56-11), М-44-62-(106-56-12) (Лицензия № 3164-EL от 17 февраля 2025 года)» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

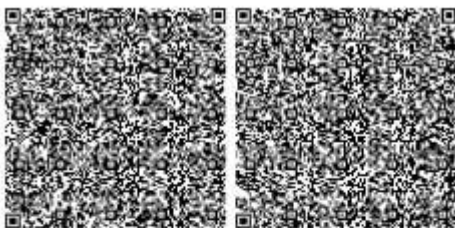
Руководитель

С.Сарбасов

Руководитель департамента

Сарбасов Серик Абдуллаевич





Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
 Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексері аласыз.
 Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

