

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Часть: **Отчет о возможных воздействиях**

С/В меел

ЖШС
ТАГБЕНТ
ТОО

КАДАСТАР РАЙОНУНУН ТАГБЕНТ К. ТАГБЕНТ КАУНУНУН ШИШЕН К. ТАГБЕНТ КАУНУНУН ТОВА С ОГРАН. СТВЕСТВЕННОСТЮ РАЙОНУНУН ТАГБЕНТ К. ТАГБЕНТ КАУНУНУН ШИШЕН К. ТАГБЕНТ КАУНУНУН ТОВА С ОГРАН. СТВЕСТВЕННОСТЮ

цигорская

г. Усть-Каменогорск, 2023 г.

Список исполнителей

Начальник отдела
экологического проектирования

Өнерханұлы А.

Главный специалист отдела
экологического проектирования

Еркінұв Е.Е.

Главный специалист отдела
экологического проектирования

Ақулова О.А.

Содержание

Введение	6
1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами	10
1.2. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий)	11
1.3. Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности	15
1.4. Информация о категории земель и целях использования земель в ходе эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности	16
1.5. Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах	17
1.6. Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий	20
1.7. Описание работ по попуттилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности	21
1.8. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия	21
1.8.1. Воздействие на атмосферный воздух	21
1.8.2. Воздействие на поверхностные и подземные воды	24
1.8.3. Другие виды антропогенных воздействий на окружающую среду	26
1.9. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления попуттилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования.	27
2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов	27
3. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды	30
4. Варианты осуществления намечаемой деятельности	30
4.1. Различные сроки осуществления деятельности или ее отдельных этапов (начала или осуществления строительства, эксплуатации объекта, попуттилизации объекта выполнения отдельных работ	30
4.2. Различные виды работ, выполняемых для достижения одной и той же цели	32

4.3. Различная последовательность работ	32
4.4. Различные технологии, машины, оборудование, материалы, применяемые для достижения одной и той же цели	33
4.5. Различные способы планировки объекта (включая расположение на земельном участке зданий и сооружений, мест выполнения конкретных работ)	34
4.6. Различные условия эксплуатации объекта (включая графики выполнения работ, влекущих негативные антропогенные воздействия на окружающую среду)	36
4.7. Различные условия доступа к объекту (включая виды транспорта, которые будут использоваться для доступа к объекту)	36
4.8. Различные варианты, относящиеся к иным характеристикам намечаемой деятельности, влияющие на характер и масштабы антропогенного воздействия на окружающую среду	37
5. Возможный рациональный вариант осуществления намечаемой деятельности	37
5.1. Отсутствие обстоятельств, влекущих невозможность применения данного варианта, в том числе вызванную характеристиками предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности и другими условиями ее осуществления	38
5.2. Соответствие всех этапов намечаемой деятельности, в случае ее осуществления по данному варианту, законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды	38
5.3. Соответствие целям и конкретным характеристикам объекта, необходимого для осуществления намечаемой деятельности	38
5.4. Доступность ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности по данному варианту	38
5.5. Отсутствие возможных нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту	38
6. Информация о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности	38
6.1. Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности	38
6.2. Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)	39
6.3. Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)	40
6.4. Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод) Сопrotивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем	42
6.7. Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты	43
7. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности	45
7.1. Строительство и эксплуатация объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности, в том числе работ по утилизации существующих объектов в случаях необходимости их проведения	45
7.2. Использование природных и генетических ресурсов (в том числе земель, недр, почв, воды, объектов растительного и животного мира – в зависимости от наличия этих ресурсов и места их нахождения, путей миграции диких животных, необходимости использования невозобновляемых, дефицитных и уникальных природных ресурсов)	46
8. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операций по управлению отходами	46

8.1. Эмиссии в атмосферу	46
8.2. Эмиссии в водные объекты	52
8.3. Физические воздействия	52
9. Обоснование предельного количества накопления отходов по видам	53
10. Обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности	55
11. Информация об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, описание возможных существенных вредных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации	56
12. Описание предусматриваемых для периодов строительства и эксплуатации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, в том числе предполагаемых мероприятий по управлению отходами, а также при наличии неопределенности в оценке возможных существенных воздействий - предлагаемых мер по мониторингу воздействий (включая необходимость проведения послепроектного анализа фактических воздействий в ходе реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в отчете о возможных воздействиях)	60
13. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия	65
14. Оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальных контекстах	66
15. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки предоставления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу	66
16. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления	67
17. Описание методологии исследований и сведения об источниках экологической информации, использованной при составлении отчета о возможных воздействиях	67
18. Описание трудностей, возникших при проведении исследований и связанных с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний	69
19. Краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду	69
20. Список использованной литературы	886

Введение

Отчет о возможных воздействиях к проекту «План горных работ разработки месторождения бентонитовых глин Таганское в Восточно-Казахстанской области» представляет собой анализ оценки потенциального воздействия на природную и социально-экономическую среду проектируемых объектов, с учетом прогнозных технологических показателей.

Целью проведения Отчета является изучение современного состояния природной среды, определение характера, степени и масштаба воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду и последствий этого воздействия.

Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК. Одной из стадий оценки воздействия на окружающую среду является «Отчет о возможных воздействиях».

Разработка Отчета о возможных воздействиях способствует принятию экологически ориентированного управленческого решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности посредством определения возможных неблагоприятных воздействий, оценки экологических последствий, выбора основных направлений мероприятий по охране окружающей среды для вариантов реализации намечаемой деятельности.

Отчет о возможных воздействиях выполнялся в соответствии с требованиями следующих основополагающих документов:

- Экологический кодекс Республики Казахстан (№ 400-VI от 02.01.2021 г.);
- «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
- действующие законодательные и нормативные документы Республики Казахстан в сфере охраны недр и окружающей среды.

Для оценки фоновое состояние природной среды и социально - экономического положения региона, сложившегося к настоящему времени при выполнении Отчета о возможных воздействиях учитывались официальные справочные материалы и статистические данные по Восточно-Казахстанской области, а также материалы проведенных исследований в рамках производственного экологического контроля на объектах предприятия.

Настоящий Отчет выполнен в соответствии с Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности, выданный Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан № KZ28VWF00098885 от 01.06.2023 г. (приложение 1).

Ответы на замечания и предложения, указанные в заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности приведены в приложении 2. Согласно Заключению, об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ28VWF00098885 от 01.06.2023 г., согласно пп. 7.11 п. 7 раздела 2 приложения 2 Экологического кодекса РК деятельность по разработке бентонитовых глин месторождения Таганское в Восточно-Казахстанской области для целей оценки воздействия на окружающую среду относится к объектам II категории.

Отчет выполнен специалистами ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания» (государственная лицензия № 01890Р от 23.12.2016 г., в приложении).

Настоящий Отчет подготовлен в соответствии со статьей 72 Экологического Кодекса РК и заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ75VWF00086787 от 24.01.2023 г (приложение 1), а также в соответствии с Приложением 1 к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26.10.2021 г. № 424 и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

Обзор законодательных и нормативных документов Республики Казахстан в сфере охраны окружающей среды

Экологический кодекс (ЭК) Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI, является основным законодательным документом Республики Казахстан в области охраны окружающей среды. Экологический кодекс определяет правовые, экономические и социальные основы охраны окружающей среды в интересах благополучия населения. Он призван обеспечить защиту прав человека на благоприятную для его жизни и здоровья окружающую природную среду. Экономические и социальные основы охраны окружающей природной среды в интересах настоящего и будущих поколений, отражены в Экологическом Кодексе, и направлены на организацию рационального природопользования. В случае противоречия между настоящим Кодексом и иными законами Республики Казахстан, содержащими нормы, регулирующие отношения в области охраны окружающей среды, применяются положения Экологического Кодекса.

Требования Экологического кодекса направлены на обеспечение экологической безопасности, предотвращение вредного воздействия любой хозяйственной деятельности на естественные экологические системы, сохранение биологического разнообразия и организацию рационального природопользования. В кодексе определены объекты и основные принципы охраны окружающей среды, экологические требования к хозяйственной и иной деятельности, экономические механизмы охраны окружающей среды и компетенции органов государственной власти и местного самоуправления, права и обязанности граждан и общественных организаций в области охраны окружающей среды.

При проектировании хозяйственной деятельности должны быть предусмотрены:

- соблюдение нормативов качества окружающей среды;
- обезвреживание и утилизация опасных отходов;
- использование малоотходных и безотходных технологий;
- применение эффективных мер предупреждения загрязнения окружающей среды;
- воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов.

Финансирование и реализация проектов, по которым отсутствуют положительные заключения государственных экологических экспертиз, запрещаются.

Кроме Экологического кодекса вопросы охраны окружающей среды и здоровья населения регулируются следующими основными законами:

- Водный кодекс Республики Казахстан № 481 от 09.07.2003 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 02.01.2023 г.);
- Земельный кодекс Республики Казахстан № 442 от 20.06.2003 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 16.01.2023 г.);
- Лесной кодекс Республики Казахстан № 477 от 08.07.2003 г. (с изменениями по состоянию на 02.01.2023 г.);
- Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» № 125-VI от 27.12.2017 г. (с изменениями по состоянию на 12.01.2023 г.);

- Кодекс Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» № 360-VI ЗРК от 07.07.2020 г (с изменениями и дополнениями по состоянию на 12.01.2023 г.);
- Кодекс Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» № 120-VI от 25.12.2017 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2023 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» № 593 от 09.07.2004 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 18.11.2022 г.);
- Постановление Правительства Республики Казахстан «Об утверждении Перечней редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных» № 1034 от 31.10.2006 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 30.09.2022 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» № 175 от 07.07.2006 года (с изменениями от 18.11.2022 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» № 242 от 16.07.2001 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 16.01.2023 г.);
- Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения» № 219 от 23.04.1998 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021г.);
- Закон Республики Казахстан «О гражданской защите» № 188-V от 11.04.2014 г. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 02.01.2023 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» № 288-VI от 26.12.2021 г.;
- Закон Республики Казахстан «Об обязательном экологическом страховании» № 93 от 13.12.2005 года (с изменениями по состоянию на 12.09.2022 г.);
- Закон Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» № 202-V от 16.05.2014 года (с изменениями от 12.01.2023 г.);
- Закон Республики Казахстан № 396-VI ЗРК от 30.12.2020 г. «О техническом регулировании» (с изменениями по состоянию на 27.06.2022 г.).

Казахстанское природоохранное законодательство базируется на использовании экологических критериев, таких как предельно допустимые концентрации (ПДК) и нормативы эмиссий.

Токсичные и высокотоксичные вещества, используемые при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов, а также опасные производственные процессы должны соответствовать требованиям, Экологического Кодекса Республики Казахстан, Водного кодекса Республики Казахстан, Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» и законов Республики Казахстан «О техническом регулировании», «О безопасности химической продукции».

К нормативам эмиссий относятся: технические удельные нормативы эмиссий; нормативы предельно допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ; нормативы размещения отходов производства и потребления; нормативы допустимых физических воздействий (количества тепла, уровня шума, вибрации, ионизирующего излучения и иных физических воздействий).

Статус различных видов особо охраняемых территорий определен в Законе «Об особо охраняемых природных территориях».

Отношения в области использования и охраны водного фонда Республики Казахстан, к которому относятся все поверхностные и подземные воды, регулируются «Водным кодексом» РК.

В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения» при выборе земельных участков для строительства зданий и

сооружений должны проводиться исследование и оценка радиационной обстановки в целях защиты населения и персонала от влияния природных радионуклидов.

Закон РК «Об обязательном экологическом страховании» предусматривает обязательное экологическое страхование для всех экологически опасных предприятий. Страховым случаем будет являться внезапное непредвиденное загрязнение окружающей среды, вызванное аварией, сопровождающееся сверхнормативным поступлением в окружающую среду потенциально опасных веществ и вредных физических воздействий.

Целью обязательного экологического страхования является возмещение вреда, причиненного жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и (или) окружающей среде в результате ее аварийного загрязнения. Физические и юридические лица, осуществляющие экологически опасные виды деятельности, в обязательном порядке должны заключать договора об обязательном экологическом страховании.

Животный мир является важной составной частью природных богатств Республики Казахстан. Закон РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» принят для того, чтобы обеспечить эффективную охрану, воспроизводство и рациональное использование животного мира. В нем определены основные требования к охране животных при осуществлении производственных процессов и эксплуатации транспортных средств. Закон определяет порядок осуществления государственного контроля охраны, воспроизводства и использования животного мира, а также меры ответственности за нарушение законодательства.

В соответствии с Экологическим кодексом, для официального утверждения любого проекта в Республике Казахстан необходимо проведение его экологической экспертизы государственным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

На Государственную экологическую экспертизу представляется проектная документация с оценкой воздействия на окружающую среду с материалами обсуждения представляемых материалов с общественностью.

Общественные слушания проводятся в соответствии с «Правилами проведения общественных слушаний», утвержденных Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 286 от 03.08.2021 г.

В соответствии с Экологическим кодексом используются такие экономические механизмы регулирования охраны окружающей среды и природопользования, как плата за эмиссии в окружающую среду, плата за пользование отдельными видами природных ресурсов, экономическое стимулирование охраны окружающей среды, экологическое страхование, экономическая оценка ущерба, нанесенного окружающей среде и т.д.

В соответствии с Экологическим кодексом РК все природопользователи, осуществляющие эмиссии в окружающую среду, обязаны получить в уполномоченном органе в области охраны окружающей среды разрешение на воздействие в окружающую среду. При этом под эмиссиями понимаются выбросы, сбросы загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления в окружающей среде, вредные физические воздействия.

Объемы допустимых выбросов и сбросов, объемы отходов и нормативы физических воздействий определяются в соответствии с требованиями «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10.03.2021 г.

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами

Настоящими проектными решениями выполнена переоценка запасов для условий открытой добычи на месторождении бентонитовых глин «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ», и вместе с тем предусматривается устройство технологических линий по глубокой переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола, а так же размещение участка фасовки, склада готовой продукции.

Объемы добычи бентонитовых глин остаются без изменений от 20 до 50 тыс. т/год.

В качестве намечаемой деятельности проектными решениями предусматривается проектирование технологических линии по переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола. А так же размещение участка фасовки, склада готовой продукции и переоценка запасов для условий открытой добычи на месторождении бентонитовых глин «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ».

Административно месторождение «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ» расположено в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области. Ближайшими населенными пунктами к месторождению являются: районный центр – с. Акжар (24 км на северо-запад), с. Покровка (16 км на юго-запад), с. Манырак (8 км на север).

Месторождение связано грунтовыми и шоссейными дорогами с крупными населенными пунктами, станциями, речными портами и через них по железным дорогам Республики Казахстан, России, Китая с пунктами потенциальных потребителей бентонитовых глин.

Координаты угловых точек месторождения «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ» приведены в таблице 1.

Таблица 1. Координаты угловых точек.

Угловые точки	Координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	47°30'17"C	83°52'11"B
2	47°30'21"C	83°52'09"B
3	47°30'22"C	83°52'10"B
4	47°30'26"C	83°52'09"B
5	47°30'27"C	83°52'06"B
6	47°30'31"C	83°52'04"B
7	47°30'35"C	83°52'05"B
8	47°30'37"C	83°52'05"B
9	47°30'38"C	83°52'06"B
10	47°30'38"C	83°52'08"B
11	47°30'36"C	83°52'09"B
12	47°30'34"C	83°52'08"B
13	47°30'30"C	83°52'07"B
14	47°30'27"C	83°52'14"B
15	47°30'27"C	83°52'29"B
16	47°30'29"C	83°52'34"B
17	47°30'29"C	83°52'58"B
18	47°30'30"C	83°53'08"B
19	47°30'29"C	83°53'12"B
20	47°30'29"C	83°52'36"B
21	47°30'23"C	83°52'45"B
22	47°30'23"C	83°52'53"B
23	47°30'30"C	83°52'53"B
24	47°30'29"C	83°54'06"B
25	47°30'08"C	83°54'07"B
26	47°30'09"C	83°53'49"B

27	47°30'09"C	83°53'45"B
28	47°30'11"C	83°53'40"B
29	47°30'11"C	83°53'34"B
30	47°30'12"C	83°53'21"B
31	47°30'14"C	83°54'21"B
32	47°30'14"C	83°53'16"B
33	47°30'23"C	83°53'08"B
34	47°30'21"C	83°53'03"B
35	47°30'21"C	83°53'01"B
36	47°30'21"C	83°52'57"B
37	47°30'17"C	83°52'54"B
38	47°30'16"C	83°52'48"B
39	47°30'16"C	83°52'40"B
40	47°30'17"C	83°52'35"B

Карта-схема расположения месторождения «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ» приведена на рисунке 1.

Месторождение Таганское расположено на расстоянии более 6 км от р. Эспе, за пределами водоохранной зоны и полосы. Необходимость установления водоохранной зоны и полосы согласно, действующего законодательства в области охраны и рационального использования водных ресурсов РК отсутствует.

Месторождение бентонитовых глин Таганское является действующим. Согласно заключениям государственной экологической экспертизы на Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) № KZ03VDC00067529 от 05.01.2018 года и на Проект нормативов размещения отходов производства и потребления № KZ82VDC00037271 от 27.12.2017 года размер санитарно-защитной зоны для предприятия составляет 300 метров.

Настоящим проектом изменение размера установленной СЗЗ не предусматривается и принимается на уровне ранее установленного – 300 метров.

Район намечаемой деятельности объекта недропользования не представляет природной ценности и историко-культурной значимости. Наличие особо охраняемых территорий и объектов на землях недропользования не числится. На землях и в границах селитебной территории объекты и коммуникации объекта недропользования отсутствуют.

Сроки начала отработки запасов месторождения Таганское – 2023 год.

Срок окончания отработки запасов месторождения Таганское – 2028 год.

Учитывая, что намечаемая деятельность направлена на проведение добычных работ полезных ископаемых с целью создания сырьевой базы производства строительных материалов. Альтернативного выбора других мест не предусматривается, так как сырьевая база для производства - месторождение «Таганское» расположена в непосредственной близости к проектируемым технологическим линиям по переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола ТОО «ТАГБЕНТ».

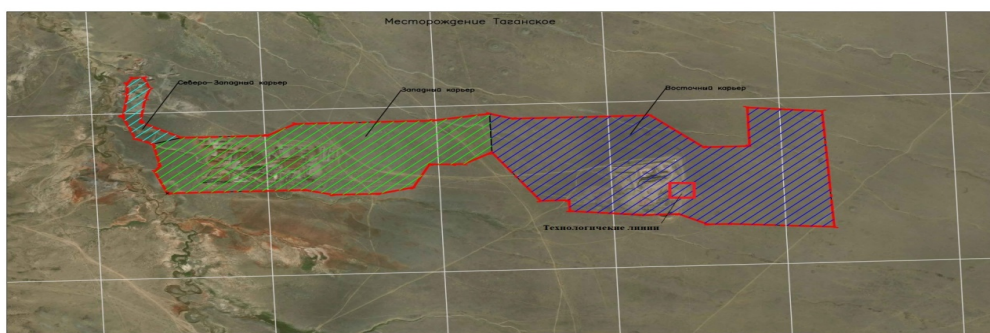


Рисунок 1. Карто-схема расположения месторождения Таганское ТОО «ТАГБЕНТ»

1.2. Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории на момент составления отчета (базовый сценарий)

Таганское месторождение бентонитовых глин приурочено к ландшафту пустынной межгорной впадины в южной части Зайсанской впадины.

Рельеф Жана-Таганской замкнутой мульды и Таганского участка выровненный, полого наклонен на запад, расчленен ложбинами стока талых вод северо-западного простирания с устьями овражков на бортах арыка Жана-Таган. Ранней весной, на промерзшей почве, возможны снего-селевые потоки по руслам северо-западного простирания от урочища Сагандык в юго-восточной части мульды. Снего-селевые потоки способны затоплять карьерные выработки с уровнем ниже поверхности рельефа, если их защита недостаточно обеспечена.

Климат района резко континентальный. Зима холодная, в январе средняя температура достигает -22°C , -30°C . Лето продолжительное жаркое. В июле средняя температура достигает $+25^{\circ}\text{C}$, $+35^{\circ}\text{C}$. Осадков выпадает мало. Испаряемость за летние месяцы в пределах 54-57% от годовой величины осадков. Годовое количество атмосферных осадков 200-300 мм в год. Наибольшая часть осадков приходится на зиму.

Снежный покров удерживается в течение 133 дней. Высота снежного покрова колеблется от 5 до 10 см и в отдельные годы составляют 30-40 см. Глубина промерзания почвы составляет 37 см, а на участках без снежного покрова, достигает 105 м.

Основные метеорологические характеристики приведены в таблице 1.2.1. (характеристика приводится по данным многолетних наблюдений на метеостанции Аксуат).

Таблица 1.2.1. Климатические метеорологические характеристики района

Наименование характеристик				Величина
1. Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А				200
2. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года, $^{\circ}\text{C}$				28,9
3. Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, $^{\circ}\text{C}$				Минус 24,3
4. Среднегодовая роза ветров, %				
С	7	Ю	7	Штиль - 14
СВ	7	ЮЗ	19	
В	6	З	31	
ЮВ	3	СЗ	20	
5. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, U^* , м/с				5,0

Характеристика современного состояния воздушной среды

Государственный контроль, за состоянием загрязнения атмосферного воздуха в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области по данным Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской области не проводится. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха в районе расположения месторождения Таганское производятся путем прямых инструментальных измерений передвижной лабораторией в 4 контрольных точках, находящихся на границе санитарно-защитной зоны месторождения, определенных в программе ПЭК предприятия.

Инструментальные замеры осуществляются аккредитованными лабораториями сторонних организаций. По результатам мониторинга, проводимого во втором и третьем квартале 2022 года (таблица 1.2.2.) концентраций контролируемых загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ предприятия выше значений ПДК не зафиксировано.

Таблица 1.2.2. Данные результата мониторинга на границе СЗЗ месторождения за 2-3 кв. 2022 года.

За 2-3 кв. 2022 года.

Наименование показателя	Единица измерения	Точки контроля			
		№ 1	№ 2	№ 3	№ 4
2 квартал 2022 года					
Пыль (70%>SiO2>20%)	Мг/м³	0,28	0,34	0,32	0,26
Азота диоксид	Мг/м³	0,033	0,037	0,045	0,040
Серы диоксид	Мг/м³	0,1	0,1	0,1	0,1
Углерод оксид	Мг/м³	1,0	1,3	1,1	1,2
углеводороды	Мг/м³	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5
3 квартал 2022 года					
Пыль (70%>SiO2>20%)	Мг/м³	0,26	0,35	0,30	0,24
Азота диоксид	Мг/м³	0,031	0,036	0,041	0,041
Серы диоксид	Мг/м³	0,1	0,1	0,1	0,1
Углерод оксид	Мг/м³	1,1	1,2	1,2	1,1
углеводороды	Мг/м³	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5

Жанатаганская мульда заполнена континентальными песчано-глинистыми отложениями, расчлененными на таганскую и тектурмасскую свиты.

Образования палеогена перекрыты покровом четвертичных рыхлых отложений, в основании которых полимиктовые конгломераты, а выше по разрезу: пески, песчано-гравийно-щебнистые отложения, суглинки и супеси.

Продуктивная пачка пластов чистых монтмориллонитовых глин – ГПП-Г на Таганском участке содержит (сверху-вниз) литологические горизонты 12, 13, 14; подстилается ГПП-Д (горизонт 15); перекрывается горизонтами: «кирасы» – 11, «почвы» – 10 и, через размыв, бентонито-подобными глинами ГПП-В, ГПП-Б, ГПП-А.

Генезис отложений северо-зайсанской серии палеогена – седиментационно-гипергенный. На стадии седиментации продукты выветривания сносились в озерный бассейн, где формировалась толща песков и монтмориллонитовых глин. На стадии вздымания на дневную поверхность залежей монтмориллонитовых глин, они расслаивались процессами наложенного корообразования на горизонты древних почв (сверху-вниз): «почвы» (10 горизонт); кремнисто-карбонатно-глинистой кирасы (11 горизонт); аргиллитовидного «дистиллированного» розового восковидного бентонита (12 горизонт); «пятнистого» бентонита (13 горизонт) и «первичного» бентонита (14 горизонт).

Бентонитовые глины Таганского участка дислоцированы в широтную пологую складку с углами падения крыльев от 3-5° до 12-15°. Геологический разрез нарастает от базальных горизонтов таганской свиты на север.

Тектоно-денудационные перерывы проявлены:

- на контакте базальных горизонтов таганской свиты с верхнемеловой корой выветривания;
- на кровле ГПП-Д;
- в основании тектурмассовой свиты;
- между 5 и 4 горизонтами бентонитовых глин;
- на поверхности палеоценовых монтмориллонитовых глин, перекрытых четвертичными отложениями.

Глубина перерывов фиксирует размывы до десятков метров.

Разрывные дислокации установлены по типам смещений. Наиболее крупные нарушения субмеридионального и юго-восточного азимута, прослеженные через массив Улькен-Тектурмас – участок Таганский, делят его на Восточную, Западную и Северо-Западную части, сложенные щелочноземельными, щелочными и щелочными фармацевтическими бентонитовыми глинами. Вероятный возраст заложения структурообразующих разломов Таганского участка – мезозойский, его подновления – в период формирования красноцветной подсвиты тектурмассовой свиты – в позднем палеоцене – раннем эоцене.

Гидрогеологические условия

Постоянных поверхностных водотоков площадь Таганского участка не имеет. С запада к площади примыкает русло арыка Жанатаган, по которому периодически пропускается вода для полива огородно-бахчевых культур в пойме р. Эспе, расположенной к северу от месторождения в 6-10 км. Абсолютные отметки русла в створе Таганского участка +794 м на юге и +788 м на севере, перепад продольного профиля 6 м на протяжении 700 м, уклон 1°35'. Русловой поток арыка не оказывает влияние на обводнение толщи бентонитовых глин и является естественной границей санитарно-защитной зоны для Северо-Западной части Таганского участка.

Гидрогеологические условия района характеризуются чрезвычайно малым количеством осадков, неблагоприятным для накопления подземных вод. Сочетание геологических и геоморфологических факторов обусловило неравномерное распределение подземных вод. На Таганском участке и вблизи него установлены три комплекса подземных вод:

- 1) спорадического распространения средне-верхнечетвертичных и современных аллювиально-пролювиальных, делювиально-пролювиальных отложений – $adp\ Q\ II-IV$;
- 2) спорадического распространения в палеогеновых отложениях – $E1\ tg$;
- 3) открытой и погребенной зон трещиноватости палеозойских пород – Pz .

Первый комплекс подземных вод на участке проявлен в двумя потоками, врезанными в глины палеогена. Водообильность (Q) – 0,27-0,32 л/сек, M – 0,32-0,9 г/л, $Kф$ – от 9,4 до 26,4, в среднем составляет 9,9 м³/сут, расходы родников от 0,05 до 2 л/сек, минерализация – от 0,03 до 1 г/л гидрокарбонатных, гидрокарбонатно-сульфатных вод с pH от 6,8 до 7,3.

Питание за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка вод осуществляется за счет испарения и транспирации растениями, а движение совпадает с уклоном (0,012) земной поверхности на северо-запад. Вода удовлетворительного качества для питья и хозяйственных целей.

Второй комплекс подземных вод в основании песчано-глинистых отложений палеогена проявлен на периферии Жанатаганской мульды.

Воды малодебитные (0,1-0,3 л/сек), сульфатно-гидрокарбонатные с минерализацией от 0,84 до 1,16 г/л.

Третий комплекс подземных вод открытой и погребенной зон трещиноватости палеозойских пород имеет наибольшее значение для водоснабжения.

Подземные воды зоны открытой трещиноватости имеют гидрокарбонатный, гидрокарбонатно-сульфатный состав с минерализацией от 0,05 до 2,1 г/л, жесткость – от мягкой до жесткой (2-10 мг/экв), питание от инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка вод происходит у подножий горного массива безнапорным истечением.

Подземные воды погребенной зоны трещиноватости под четвертичными и палеогеновыми образованиями питаются в предгорьях подтоком из зон региональных разломов. Дебит – 1,3-3,6 л/сек, минерализация – 2,2 мг/л. Существуют спорадические гидравлические связи подземных водпогребенной зоны трещиноватости с первым и вторым комплексами подземных вод, формирующие смешанные источники.

Типовым является родник № 785, расположенный в 1,5 км к северу от Таганского участка. Родник имеет суммарный дебит в зоне истечения (Q) – 9,7 л/сек (838 м³/сут), М – 0,6 г/л.

Вода соответствует требованиям ГОСТ 28-74-82 «Вода питьевая». Суточный забор воды из него в необходимом объеме 3,2% не оказывает истощающего влияния.

Водовмещающими породами четвертичных, палеогеновых и палеозойских подземных вод являются полимиктовые пески, гравийно-щебнистые, суглинисто-песчаные и супесчаные образования, кварцево-глинистые прослои, промытые и на глинистом цементе, карбонатно-кремнистые раздробленные породы древних кирас, бентониты блоковой структуры 12 горизонта, трещиноватые кристаллические породы.

Водоупорными являются монтмориллонитовые, монтмориллонит-каолининовые глины коры выветривания, продуктивной и перекрывающей толщ палеогена.

Нормативная глубина сезонного промерзания, рассчитанная по формуле 2, СНиП 2.02.01-83 для суглинков составляет 1,84 м.

На участке строительства подземные воды вскрыты на период изысканий (август 2021 г.) на глубине 12-13 м. Водовмещающей толщей служат глинистые грунты.

Разведанность месторождения

Разведочные работы на Таганском месторождении бентонитовых глин (Таганский участок) выполнены в 1995-2001 гг.

С целью изучения характеристик бентонитовых глин на месторождении Таганское были пройдены шурфы и скважины по сети 200-100, 100-100, 100-50, 50-50 м, на глубину полного пересечения продуктивных на бентонитовые глины отложений таганской и тектурмасской свит.

По степени разведанности на Таганском участке выделены блоки, подготовленные для квалификации запасов категорий В, С1 и С2.

Согласно «Инструкции по применению классификации запасов к месторождениям глинистых пород» Москва, 1984, месторождение отнесено ко второй группе сложности геологического строения.

Плотность разведочной сети соответствует требованиям ГКЗ для подсчета запасов категорий В, С1 и С2.

Запасы месторождения

Протоколом ГКЗ РК № 116-01-Ку от 18 октября 2001 г. утверждены запасы бентонитовых глин 12, 13 и 14 горизонтов Таганского месторождения по категориям В+С1 и С2 по состоянию на 01.01. 2001 г.

Таблица 1.2.3. Утвержденные запасы Таганского месторождения бентонитовых глин по состоянию на 01.01. 2001 г.

Показатели	Запасы тыс. тонн по категориям			
	В	С1	С2	В1+В1+С2
Всего по Таганскому участку (горизонты 12+13+14)	1562	4278	3569	9409
В том числе: щелочные	1205	1845	-	3050
щелочноземельные	357	2423	3564	6344
фармацевтические	-	10	5	15
Из них для селективной добычи 12 горизонт	185	415	528	1128
В том числе: щелочные	122	108	-	230
щелочноземельные	63	307	528	898

Запасы бентонитовых глин ГПП-Г (12+13+14 горизонты) Таганского месторождения (участка) по типам, определяющим области применения, пространственно разобщены и принадлежат: щелочноземельные – Восточному карьерному полю (карьеру); щелочные – Западному; фармацевтические 12 горизонта – Северо-Западному. Селективно извлекаемые бентониты 12 горизонта распространены во всех карьерных полях Таганского месторождения.

Настоящим планом горных работ испрашиваются следующие запасы бентонитовых глин, числящиеся на Государственном балансе по состоянию на 01.01. 2022 г.

Таблица 1.2.4. Запасы бентонитовых глин Таганского месторождения испрашиваемые для разработки.

Таблица 1.2.4. Запасы Таганского месторождения на 01.01.2022 г.

Показатели	Запасы тыс. тонн по категориям			
	В	С1	С2	В1+В1+С2
Всего по Таганскому участку (горизонты 12+13+14)				9072,410
В том числе: щелочные	1001,089	1839,600	-	2840,689
щелочноземельные	321,569	2360,129	3535,201	6216,899
фармацевтические	-	9,903	4,920	14,823
Из них для селективной добычи 12 горизонт				1088,868
В том числе: щелочные	108,200	120,100	-	228,300
щелочноземельные	10,651	320,284	529,633	860568

1.3. Описание изменений окружающей среды, которые могут произойти в случае отказа от начала намечаемой деятельности

Учитывая, что намечаемая деятельность направлена на проведение добычных работ полезных ископаемых с целью создания сырьевой базы производства строительных материалов, то альтернативным решением может являться отказ от проведения добычных работ. Однако целью проекта является комплексное освоение недр и обеспечения социально-экономического роста региона при незначительном сопутствующем уровне воздействия на окружающую среду.

Отказ от реализации проектных решений не приведет к значительному улучшению экологических характеристик окружающей среды, но приведет к отказу от социально важных для региона видов деятельности.

1.4. Информация о категории земель и целях использования земель в ходе эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

ТОО «ТАГБЕНТ» выполняет работы на контрактной площади по Контракту, регистрационный № 200 от 27.07.1998 г. и Дополнениям № 1-3, в соответствии с Горным отводом (приложение к Лицензии МГ 432 от 17.02.2005 г.).

Разведка месторождения выполнена в период 1995-2001 гг., запасы утверждены ГКЗ РК, протокол № 116-01-КУ от 18 октября 2001 года и определены к отработке Горным отводом по категории В+С1+С2 в количестве 9409 тыс. тонн, в том числе по карьерам:

- Западный – 3050,0 тыс. т;
- Восточный – 6344,0 тыс. т;
- Северо-Западный – 15,0 тыс. т.

Горный отвод общей площадью 1,084 км² (108,0 га), в том числе:

- Северо-Западный – 0,03 км²;
- Западный – 0,40 км²;
- Восточный – 0,65 км².

Месторождение Таганское расположено на землях Тарбагатайского района в границах земельного отвода ТОО «Тагбент»: кадастровые номера 05-078-018-466, 05-078-018-465, 05-078-018-627, 05-078-018-464.

Целевое назначение - для проведения добычи бентонитовых глин месторождения «Таганское».

Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Земли Таганского участка находятся в государственном запасе Акимата Тарбагатайского района ВКО. Вследствие сухости климата, отсутствия источника воды, земли непригодны для земледелия, используются как природный малопродуктивный выпас.

Поверхностные объекты и объекты инфраструктуры рудника размещены в границах земельного отвода. Земли выделены во временное землепользование.

Оценивая современное состояние землепользования рассматриваемого района, следует отметить преимущественное сельскохозяйственное направление землепользования. Для района работ ввиду удаленности от крупных населенных пунктов характерно слабое освоение земельных ресурсов для хозяйственной, частной или иной деятельности. Непосредственно с территорией намечаемой деятельности площадки сторонних предприятий не граничат.

При реализации намечаемой деятельности предусматривается освоение земель горного отвода площадью 1,084 км². Интенсивность воздействия на земельные ресурсы для рассматриваемого объекта характеризуется выведением на период действия Контракта земель из оборота вследствие расположения временных объектов – карьера, дорог, вспомогательных площадок.

Изменение сложившейся структуры землепользования при реализации проектных решений, действующих на период Контракта, не прогнозируется.

При реализации намечаемой деятельности исключаются потери сельскохозяйственного производства и убытки землепользователей, соответствующий расчет потерь и убытков не требуется.

Рисунок 2. Картограмма расположения горного отвода



Увеличение площади нарушаемых земель не планируется.

Проектируемые технологические линии не выходят за границы существующего земельного отвода ТОО «Тагбент».

1.5. Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

Настоящий Контракт на проведение Разведки и Добычи бентонитовых глин на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области принадлежит ТОО «ТАГБЕНТ» на основании Контракта № 200 от 27.07.1998 г. и Дополнениям № 1-10, в соответствии с Горным отводом (приложение к Лицензии МГ 432 от 17.02.2005 г.). Срок действия контракта по 2040 год включительно.

Площадь горного отвода составляет 108,0 га.

Разведка месторождения выполнена в период 1995-2001 гг., запасы утверждены ГКЗ РК, протокол № 116-01-КУ от 18 октября 2001 года и определены к отработке Горным отводом по категории В+С1+С2 в количестве 9409 тыс. тонн, в том числе по карьерам:

- Западный – 3050,0 тыс. т;
- Восточный – 6344,0 тыс. т;
- Северо-Западный – 15,0 тыс. т.

В отчете с подсчетом запасов была выполнена переоценка запасов месторождения для условий открытой добычи. Оработка запасов будет производиться открытым способом без буровзрывных работ. Вскрышные работы на месторождении заключаются в раздельном снятии пород вскрыши до кровли пласта полезного ископаемого. После чего производится добыча полезного ископаемого. Все работы по разработке месторождения производятся карьерной техникой.

Согласно долгосрочному планированию отработки месторождения в целом, предварительно разбит календарный график отработки открытым способом участка

Таганский по годам (добыча полезных ископаемых): 2022 г - 0,0 тыс.м³ (подготовительные работы); 2023 г – 28.588 тыс.м³; 2024 г – 28.588 тыс.м³; 2025 г – 28.588 тыс.м³; 2026 г – 28.605 тыс.м³; 2027 г – 28.605 тыс.м³; 2028 г – 28.605 тыс.м³.

Производительность карьера по добыче бентонитовых глин в соответствии с рабочей программой предусмотрена от 20 до 50 тыс. тонн.

Месторождение будет разрабатываться открытым способом без применения буровзрывных работ, тремя карьерами – Восточный, Западный и Северо-Западный. Добычу бентонитовых глин предусматривается проводить уже с существующих карьеров, уступами высотой до 5 м.

Для разработки месторождения предусматривается транспортная система разработки с использованием автотранспорта (экскаватор, бульдозер, автосамосвалы, автосамосвалы с прицепом). Бентонитовые глины из карьеров будут транспортироваться самосвалами на 2 временных склада, расположенных в 140 м от Восточного карьера и в 7 м от Западного карьера.

При реализации намечаемой деятельности добавляются технологические линии по переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола.

Глина бентонитовая с временных складов перемещается самосвалами в рабочую зону линии активации, после чего погрузчиком осуществляется подача исходного сырья (глины бентонитовой) в бункер исходного сырья, после глина с помощью пластинчатого питателя дозированно подается на ленточный конвейер. В это же время включается шнековый конвейер, который дозированно подает соду из бункера соды на ленточный конвейер с бентонитовой глиной, где происходит их смешивание. Сода смешивается с глиной для улучшения качественных показателей глины. Далее получившаяся смесь попадает с ленточного конвейера в валковую дробилку, где происходит более полное смешивание соды с глиной и уменьшение фракции глины бентонитовой. После валковой дробилки сырье попадает на второй ленточный конвейер, проходя по которому оно ссыпается в конус готовой продукции и полуфабриката из специального рукавного хобота, препятствующего разлету соды и глины бентонитовой. Производительность линии активации составляет 40 т/ч.

Система подачи соды - закрытого типа, что препятствует попаданию соды в окружающую среду.

Объем потребления соды 3600 т/год, следовательно, 4000 мягких контейнеров разового использования (МКР, мешков) по 900 кг.

Сода подается по мере необходимости производственного процесса и хранится на участке активации. Одновременно хранится до 450 МКР соды.

Сушка глины бентонитовой производится в сушильном барабане СВМ 1818 (Диаметр 1800 мм, длина 18000 мм). Глина из опробованного лабораторией штабеля погрузчиком подается в приемный бункер с питателем сушильного барабана. Из приемного бункера бентонитовая глина шнековым питателем направляется на ленточный конвейер для подачи в сушильный барабан. Сушка глины в сушильном барабане осуществляется при температуре от 100 до 150°C. Горячий воздух в сушильный барабан поступает из горячей камеры топки с помощью вытяжного вентилятора, температура газов на входе в сушильный барабан составляет от 450 до 550°C. Температура газов в топке от 850 до 950°C. В качестве топлива для сушки применяется уголь.

Из сушильного барабана подсушенная бентонитовая глина поступает на ленточный конвейер, а пар, топочные газы, крупные и мелкие частицы пыли подсушенной глины с помощью вытяжного вентилятора поступают сначала в циклон, где более крупные частицы глины осаждаются и поступают через шнековый питатель на ленточный конвейер. Более мелкие частицы подсушенной глины попадают в рукавный импульсный пылесборник, где они осаждаются на рукавных фильтрах. Далее

с помощью сжатого воздуха производится импульс, встряхивание фильтров воздухом под давлением, и мелкие частицы падают на дно пылесборника и с помощью шнекового питателя через шлюзовый затвор поступают на конвейер с глиной бентонитовой. Топочные газы и пар через трубу выбрасываются в атмосферу.

Помол подсушенной глины бентонитовой осуществляется в роликово-маятниковой мельнице MTW 110.

Подсушенная глина бентонитовая, а также более крупные и более мелкие частицы ее пыли, образующиеся после очистки воздуха в циклоне и рукавном импульсном пылесборнике, с помощью конвейера поступают в бункер мельницы, откуда вибрационным питателем подается в мельницу на помол. Далее измельченная ГБ воздушным потоком переносится к классификатору центробежно-воздушного типа, где проходит сортировку, достаточно мелкий порошок выдувается в циклон-осадитель и высыпается через пылевыгрузное устройство, как готовый продукт, далее с помощью шнекового конвейера глинопорошок поступает в элеватор, а затем в бункер глинопорошка. Недостаточно мелкий материал осаждается обратно в помольную камеру мельницы на домол. Воздушный поток из выходной трубы циклона по газходам возвращается в вентилятор и повторяет цикл. Вся воздушная система данного устройства является системой закрытого замкнутого цикла, она работает в условиях отрицательного давления. Так как глина бентонитовая имеет некоторую влажность, за счет кинетической энергии во время помола влага превращается в пар. Таким образом, конечный продукт имеет влажность от 1 до 10%. В процессе работы установки в системе создается избыточное давление воздуха, для решения этой проблемы между мельницей и вытяжным вентилятором предусмотрен отвод воздуха, который ведет к рукавному фильтру, где очищенный воздух выходит в атмосферу, а уловленный материал высыпается в шнековый конвейер. С помощью шнекового конвейера поступает в элеватор и далее в бункер глинопорошка.

Производительность по помолу подсушенной ГБ должна составлять 3-5 т/час для трапецеидальной (маятниковой) среднескоростной мельницы размером рабочей камеры (диаметр*высота) 1100×190 мм и определяется главным технологом, исходя из характеристик и влажности требуемой готовой продукции. Регулировка производительности осуществляется частотой вращения классификатора.

Фасовка из бункера глинопорошка производится с помощью фасовочного устройства и площадочных весов. Глинопорошок фасуется в МКР (мягкий контейнер разовый) объемом от 800 до 1200 килограмм. На МКР указываются данные продукта: вес, марка, дата производства и т.д.

Хранение МКР с глинопорошком осуществляется на площадке для готовой продукции с щебеночным основанием. Отгрузка готовой продукции осуществляется автотранспортом.

Добычные работы предназначены для переработки на производственных линиях с получением полуфабрикатов, готовой продукции и глинопорошков.

Щелочные, щелочноземельные бентониты апробированы в производстве бентопорошков бурового, литейного назначения, как связующие железорудных концентратов, на получение дисперсид, керамики, наполнителей. Оптимальны для производства сорбентов, катализаторов, кормовых добавок в рационы сельскохозяйственных животных и птиц, добавок для гидроизоляционных материалов.

Электроснабжение и теплоснабжение

В качестве топлива для сушильного барабана СВМ 1818 используется уголь месторождения Каражира в количестве 2500 т/год.

Освещение карьеров проектом не предусматривается. Для энергоснабжения технологических линий и административно-бытовых помещений используется ВЛ 10кВ, расположенная в 8 км севернее от с. Манырак.

Водоснабжение и водоотведение

В районе месторождения бентонитовых глин Таганское поверхностные водотоки отсутствуют, таким образом, намечаемая деятельность осуществляется вне водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. Аналогичным образом исключается воздействие на гидрологический режим и ихтиофауну поверхностных водотоков. Источниками водоснабжения карьера являются:

- для питьевых нужд привозная вода с ближайшего водозабора по договору со специализированной организацией;
- для технических нужд будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган.

Потребность в питьевой воде составляет 264 литра в смену. На промплощадку питьевая вода привозится и хранится в термосах емкостью 20-30 л. Питьевая вода по качеству должна отвечать действующим санитарно-эпидемиологическим требованиям. Емкости для хранения воды периодически обрабатываются и один раз в год хлорируются.

Для орошения дорог, рабочих площадок и отвалов будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган. Вода забирается и доставляется к рабочим местам поливочной машиной.

На прикарьерной площадке будет оборудован туалет с выгребом. Расстояние от служебных модулей до туалета – не менее 50 м. Яма будет оборудована вертикальным пластиковым резервуаром объемом не менее 1 м³ и оборудована противодиффузионным экраном (зацементирована). В бытовом помещении для хозяйственно бытовых стоков будет установлен пластиковый резервуар объемом не менее 1 м³. Накопленные хозяйственно-бытовые стоки из септика и фекальные отходы из выгребной ямы будут периодически вывозиться ассенизационной машиной в отведенные места по договору со специализированной организацией.

Эксплуатация механизмов и автотранспорта в процессе проведения работ требует использования дизельного топлива и смазочных материалов. Склада ГСМ на территории участка работ нет. Заправка вспомогательной техники будет производиться на автоматической топливораздаточной станции, состоящей из резервуара открытого типа объемом 20 м³, оборудованного системой контроля герметичности с автоматической системой пожаротушения, поддоном для сбора аварийных проливов, безоператорного отпуска топлива с топливораздаточным рукавом длиной 6 м и производительностью 80 л/мин. Передача данных беспроводная с возможностью интеграции. Расход дизельного топлива для вспомогательной техники – 150 т/год. Для сбора и временного хранения твердых бытовых отходов на промплощадке карьера, расположенной к югу от карьера, устанавливается контейнер.

1.6. Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий

Наилучшие доступные технологии (НДТ) – под наилучшими доступными технологиями понимается наиболее эффективная и передовая стадия развития видов деятельности и методов их осуществления, которая свидетельствует о практической пригодности для того, чтобы служить основой установления технологических нормативов и иных экологических условий, направленных на предотвращение или, если это практически

неосуществимо, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду. При этом:

- под техниками понимаются как используемые технологии, так и способы, методы, процессы, практики, подходы и решения, применяемые к проектированию, строительству, обслуживанию, эксплуатации, управлению и выводу из эксплуатации объекта;

- техники считаются доступными, если уровень их развития позволяет внедрить такие техники в соответствующем секторе производства на экономически и технически возможных условиях, принимая во внимание затраты и выгоды, вне зависимости от того, применяются ли или производятся ли такие техники в Республике Казахстан, и лишь в той мере, в какой они обоснованно доступны для оператора объекта;

- под наилучшими понимаются т.е доступные техники, которые наиболее действенны в достижении высокого общего уровня охраны окружающей среды как единого целого.

В настоящее время в Республике Казахстан отсутствуют утвержденные в установленном порядке Справочники по НДТ.

Для намечаемой деятельности на момент разработки настоящего Отчёта отсутствуют утверждённые справочники наилучших доступных технологий, а также обязательное требование о получении комплексного экологического разрешения. Следовательно, описание планируемых к применению наилучших доступных технологий для объектов I и II категории, требующих получения комплексного экологического разрешения, в настоящем разделе не приводится.

1.7. Описание работ по утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения, если эти работы необходимы для целей реализации намечаемой деятельности

Утилизация объекта - комплекс работ по демонтажу и сносу капитального строения (здания, сооружения, комплекса) после прекращения его эксплуатации.

Демонтаж зданий будет осуществляться поэтапно в последовательности сверху вниз, обратной монтажу конструкций и элементов. До начала демонтажа зданий предусматривается демонтаж системы электроснабжения, трубопроводов инженерных коммуникаций. Затем выполняется разборка ограждающих горизонтальных (кровли, крыши и деревянных перекрытий) и вертикальных (двери) конструкций. Далее выполняется демонтаж несущих вертикальных (несущие стены) конструкций. В последнюю очередь приступают к разборке полов и демонтажу фундаментов. Разборку осуществляют таким образом, чтобы удаление одних элементов не вызывало обрушения других.

Порядок организации и производства работ при демонтаже и сносе зданий и сооружений определён в СП РК 1.03-109-2016 «Организация и производство работ по демонтажу и сносу зданий и сооружений».

Организация и выполнение работ по демонтажу и сносу зданий и сооружений осуществляются с соблюдением требований законодательства, технического регламента «Требования к безопасности зданий и сооружений, строительных материалов и изделий» и действующих государственных нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства, обеспечивающих безопасность жизни и здоровья людей, находящихся вблизи или занятых в данной сфере деятельности.

Объектами рекультивации являются карьер, внешние отвалы вскрышных пород, технологические автодороги и прикарьерные площадки.

Технический этап рекультивации производится параллельно с ведением добычных работ. Вскрыша перемещается в отработанное пространство карьера, и формируются внутренние отвалы, по мере продвижения горных работ.

1.8. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия

1.8.1. Воздействие на атмосферный воздух

При реализации намечаемой деятельности новыми источниками загрязнения атмосферного воздуха будут являться мобильная топливораздаточная станция, технологические линии по глубокой переработки бентонитовых глин в том числе: линия активации, линия сушки, линия помола, склад угля, контейнер для золы, зона фасовки.

Линия активации. Система подачи соды - закрытого типа, что препятствует попаданию соды в окружающую среду, в связи с чем источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Линия помола. Вся воздушная система данного устройства является системой закрытого замкнутого цикла, она работает в условиях отрицательного давления. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Линия сушки. Сушка глины бентонитовой производится в сушильном барабане СВМ 1818 (Диаметр 1800 мм, длина 18000 мм). Глина из опробованного лабораторией штабеля погрузчиком подается в приемный бункер с питателем сушильного барабана. Из приемного бункера бентонитовая глина шнековым питателем направляется на ленточный конвейер для подачи в сушильный барабан. Сушка глины в сушильном барабане осуществляется при температуре от 100 до 150°C. Горячий воздух в сушильный барабан поступает из горячей камеры топки с помощью вытяжного вентилятора, температура газов на входе в сушильный барабан составляет от 450 до 550°C. Температура газов в топке от 850 до 950°C. В качестве топлива для сушки применяется уголь – 2500 т/год. В атмосферный воздух выделяются диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 20-70%. Выброс осуществляется через трубу диаметром 640 мм на высоте 15 м. Источник выброса организованный (источник 0001).

Склад угля. Уголь для сушильного барабана (пылеугольной горелки) хранится на открытом складе угля площадью 30 м² в мешках. Годовое количество угля для сушильного барабана составляет 2500 т/год. Выброс осуществляется при разгрузке угля в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния менее 20%. Источник выброса неорганизованный (источник 6008).

Транспортировка подсушенной глины. Из сушильного барабана подсушенная бентонитовая глина поступает на конвейер, а пар, топочные газы, крупные и мелкие частицы пыли подсушенной глины с помощью вытяжного вентилятора поступают сначала в циклон, где более крупные частицы глины осаждаются и поступают на конвейер. Более мелкие частицы подсушенной глины попадают в рукавный импульсный пылесборник, где они осаждаются на рукавных фильтрах. Далее с помощью компрессора производится импульс, встряхивание фильтром воздухом под давлением, и мелкие частицы падают на дно пылесборника и с помощью шнекового питателя поступают на конвейер. Топочные газы и пар через трубу выбрасываются в атмосферу диаметром 530 мм на высоте 15 м. В атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 20-70%. Источник выброса организованный (источник 0002).

Фасовка. Фасовка из бункера глинопорошка производится с помощью дискового затвора и площадочных весов. Глинопорошок фасуется в МКР (мягкий контейнер) объемом от 900 до 1200 килограмм. В атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 20-70%. Источник выброса неорганизованный (источник 6009).

Хранение и отгрузка товарной продукции. Выбросы загрязняющих веществ отсутствуют, так как глинопорошок хранится в мягких герметичных контейнерах. Время хранения составляет не более 6-ти месяцев.

Склад золы. Зола, образуемая при сжигании угля, собирается металлический контейнер с крышкой. Хранение осуществляется не более 7 дней. Объем образования золы – 575 т/год. В процессе пересыпки золы в контейнер в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 20-70%. Источник выброса неорганизованный (источник № 6010).

Мобильная топливораздаточная станция Benza. Заправка вспомогательной техники будет производиться на автоматической топливораздаточной станции, состоящей из резервуара открытого типа объемом 20 м³, оборудованного системой контроля герметичности с автоматической системой пожаротушения, поддоном для сбора аварийных проливов, безоператорного отпуска топлива с топливораздаточным рукавом длиной 6 м и производительностью 80 л/мин. Передача данных беспроводная с возможностью интеграции. Расход дизельного топлива для вспомогательной техники – 150 т/год. Выброс сероводорода и углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ осуществляется в процессе заполнения резервуара и заправки техники через топливораздаточный рукав. Источник выброса организованный (источник 0003).

Промплощадка Таганского рудника рассматривалась в составе действующего проекта «План горных работ разработки бентонитовых глин месторождения Таганское Восточно-Казахстанской области» ТОО «Тагбент» на 2019-2028 г.г., на который выдано Экологическое Разрешение № KZ44RCU00193913 от 06.10.2020 г. до 2028 года государственной экологической экспертизы Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области.

По данным проведенной в 2019 году инвентаризации на Таганском руднике имеется 5 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В результате деятельности Таганского рудника на существующее положение в атмосферный воздух от источников загрязнения выбрасываются вещества 11 наименований в количестве 17,5978927 тонн/год (2,3096717 г/с), из них около 80% (17,3231574 т/год) приходится на долю пыли неорганической.

Для действующих объектов промплощадки месторождения Таганское, согласно действующему проекту ТОО «Тагбент» на 2019-2028 гг., размер санитарно-защитной зоны установлен 300 м.

Карьер Восточный источники загрязнения:

- 6001 001 – Вскрышные работы
- 6001 002 – Устройство водоотводного вала карьера
- 6001 003 – Транспортировка вскрыши и глины
- 6001 004 – Отвал вскрыши
- 6001 005 – Добычные работы
- 6001 006 – Временный склад
- 6001 007 – Планировочные работы на отработанном пространстве карьеров
- 6001 008 – Работа транспорта и техники.

Передвижные источники:

- 6003 – Насосная станция водоотлива
- 6004 – Передвижной бензиновый электрогенератор
- 6006 – Авто топливозаправщик (ликвидирован).

Карьеры Западный и Северо-Западный источники загрязнения:

- 6007 001 – *Вскрышные работы*
- 6007 002 – *Устройство водоотводного вала карьера*
- 6007 003 – *Транспортировка вскрыши и глины*
- 6007 004 – *Отвал вскрыши*
- 6007 005 – *Добычные работы*
- 6007 006 – *Временный склад*
- 6007 007 – *Планировочные работы на отработанном пространстве карьеров*
- 6007 008 – *Работа транспорта и техники.*

Всего при реализации намечаемой деятельности добавляется 5 новых источников, из них: 2 организованных и 3 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ, а в целом по предприятию с учетом вновь вводимых источников будет 10 источников, из них: 2 организованных и 8 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

Всего в атмосферу при реализации намечаемой деятельности в целом по предприятию будет выбрасываться – 13 ингредиентов (диоксид азота – (2 кл), оксид азота – (3 кл), углерод – (3 кл), диоксид серы – (3 кл), сероводород – (2 кл), оксид углерода – (4 кл), проп-2-ен-1-аль (2 кл), формальдегид – (2 кл), бензин (нефтяной, малосернистый) – (4 кл), углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ – (4 кл), пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния 20-70% – (3 кл), пыль неорганическая с содержанием двуокси кремния менее 20% - (3 кл)) в количестве 31,5318233 т/год (твердые – 31,2955629 т/год, газообразные и жидкие – 0,2362604 т/год).

На основании вышеизложенного, отмечается увеличение выбросов на 13,934 т/год. Ранее в атмосферу выбрасывалось – 11 ингредиентов в количестве 17,5978927 т/год от 5 неорганизованных источников, которые были утверждены заключением государственной экологической экспертизы от 26.04.2019 г. № KZ64VDC00078362 ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области».

Количественные и качественные прогнозные характеристики выбросов были определены теоретическим методом, в соответствии с Методиками расчета выбросов вредных веществ, утвержденных в РК.

Теоретический расчет выбросов вредных веществ в атмосферу предоставлен в приложении 6.

Перечень загрязняющих веществ и их количество по видам представлены в разделе 5, подраздел 5.1.

Количественные и качественные характеристики выбросов были определены в инвентаризации теоретическим методом, согласно методикам расчета выбросов вредных веществ, утвержденных в РК.

Перечень загрязняющих веществ и их количество по видам представлено в разделе 5, подраздел 5.1.

1.8.2. Воздействие на поверхностные и подземные воды

В районе месторождения бентонитовых глин Таганское поверхностные водотоки отсутствуют, таким образом, намечаемая деятельность осуществляется вне водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. Аналогичным образом исключается воздействие на гидрологический режим и ихтиофауну поверхностных водотоков. Источниками водоснабжения карьера являются:

- для питьевых нужд привозная вода с ближайшего водозабора по договору со специализацией;

- для технических нужд будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган.

Потребность в питьевой воде составляет 264 литра в смену. На промплощадку питьевая вода привозится и хранится в термосах емкостью 20-30 л. Питьевая вода по качеству должна отвечать действующим санитарно-эпидемиологическим требованиям. Емкости для хранения воды периодически обрабатываются и один раз в год хлорируются.

Для орошения дорог, рабочих площадок и отвалов будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган. Вода забирается и доставляется к рабочим местам поливочной машиной.

Поверхностный сток, образующийся за пределами карьера, будет отводиться при помощи водоотводных валов, возводимых вокруг каждого карьера при начале его разработке, предусмотренной Планом горных работ разработки бентонитовых глин месторождения Таганское. Поступающую в карьер воду предполагается собирать на нижнем горизонте отработки в зумпф, откуда вода будет использоваться для целей орошения.

По данным гидрогеологических исследований водопритока в Западный и Северо-Западный карьеры не ожидается, за исключением Восточного карьера, где в разрезе присутствуют слабо обводненные песчано-глинистые отложения.

По данным долгосрочных метеорологических наблюдений, среднегодовое количество осадков составляет 332 мм в год (СП РК 2.04-01-2017). Определение среднегодовых объемов поверхностных сточных вод производится согласно разделу 5.2 СНИП РК 4.01-03-2011 «Водоотведение. Наружные сети и сооружения».

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод W , образующихся на селитебных территориях и площадках предприятий в период выпадения дождей, таяния снега, определяется по формуле: $W = 10 * h * \Psi * F$, где:

F - площадь стока коллектора, га;

h - слой осадков за год (мм);

Ψ - общий коэффициент стока.

Площадь водосбора в общем составляет 108,0 га, из них: карьер Восточный – 6,5 га, карьер Западный – 4 га, карьер Северо-Западный – 0,3 га.

Следовательно, объем воды, поступающей в карьеры после выпадения осадков, составит: $W_{\text{Восточный}} = 10 * 332 * 0,5 * 6,5 = 10790 \text{ м}^3/\text{год}$

$W_{\text{Западный}} = 10 * 332 * 0,5 * 4 = 6640 \text{ м}^3/\text{год}$

$W_{\text{Северо-Западный}} = 10 * 332 * 0,5 * 0,3 = 498 \text{ м}^3/\text{год}$

Всего: $10790 + 6640 + 498 = 17928 \text{ м}^3/\text{год}$.

На прикарьерной площадке будет оборудован туалет с выгребом. Расстояние от служебных модулей до туалета – не менее 50 м. Яма будет оборудована противодиффузионным экраном (зацементирована). В бытовом помещении для хозяйственно бытовых стоков будет установлен пластиковый резервуар объемом не менее 1 м^3 . Накопленные хозяйственно-бытовые стоки из септика и фекальные отходы из надворного туалета будут периодически вывозиться ассенизационной машиной в отведенные места по договору со специализированной организацией. В таблице 1.8.1. представлены объемы водопотребления и водоотведения.

Таблица 1.8.1. Водопотребление и водоотведение месторождения Таганское

№ п/п	Наименование потребителя	Ед. измерения	Кол-во	Норма расход а воды	Водопотребление		Водоотведение		Потери	
					м³/сут	м³/год	м³/сут	м³/год	м³/сут	м³/год
1	Водоснабжение персонала	человек	22	0,012 м³/сут	0,264	47,5	0,264	47,5	-	-

2	Пылеподавление на дорогах	м ²	5200	3 л/м ²	15,6	2340	-	-	15,6	2340
3	Пылеподавление на рабочих площадках	м ²	3000	3 л/м ²	9,0	1350	-	-	9,0	1350
4	Пылеподавление на отвалах	м ²	36300	3л/м ²	108,9	16335	-	-	108,9	16335
ИТОГО:					133,764	20072,5	0,264	47,5	133,5	20025

Потребность в подземных водных ресурсах при реализации проектных решений отсутствует, забор подземных вод на территории месторождения не осуществляется.

Ввиду отсутствия оказываемого воздействия на поверхностные воды, а также в связи с тем, что возможное загрязнение подземных вод носит потенциальный и крайне низкий показатель (ниже пороговой величины, позволяющей определить наличие вклада деятельности объекта намечаемой деятельности). Таким образом, намечаемая деятельность не окажет значительного воздействия на качество подземных вод и вероятность их загрязнения.

Таблица 1.8.2. – Расчет значимости воздействия на подземные воды

Компоненты природной среды	Источник и вид воздействия	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия в баллах	Категория значимости воздействия
Подземные воды	Химическое загрязнение подземных вод	Локальное (1)	Многолетнее (4)	Незначительное (1)	6	низкая
Результирующая значимость воздействия						Низкая значимость

1.8.3. Другие виды антропогенных воздействий на окружающую среду

В процессе намечаемой деятельности неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Источниками возможного шумового, вибрационного воздействия на окружающую среду в процессе работ по ликвидации объекта недропользования является технологическое оборудование.

Физические факторы и их воздействие должны отвечать требованиям «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

В период добычных работ на рассматриваемом участке не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное воздействие, а также способные создать аномальное магнитное поле.

В период работ по недропользованию основными источниками шумового воздействия являются автотранспорт, другие машины и механизмы, технологическое оборудование.

Уровень шума на открытых рабочих площадках будет зависеть от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где непосредственно находится работающее оборудование – в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических и других условий.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния,

снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука. При удалении от источника шума на расстояние более 2 км происходит затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. Кроме того, следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

Проектными решениями предполагается использование техники и средств защиты, обеспечивающих уровень звука на рабочих местах, не превышающий 80 дБА, согласно требованиям ГОСТ 27409-97 «Шум. Нормирование шумовых характеристик стационарного оборудования». Общие требования безопасности». Шумовые характеристики оборудования должны быть указаны в их паспортах.

Вибрацию вызывают неуравновешенные силовые воздействия, возникающие при работе различных машин и механизмов. В зависимости от источника возникновения выделяют три категории вибрации:

- транспортная;
- транспортно-технологическая;
- технологическая.

Минимизация вибрации в источнике производится на этапе проектирования и в период эксплуатации. При выборе машин и оборудования, следует отдавать предпочтение кинематическим и технологическим схемам, которые исключают или максимально снижают динамику процессов, вызываемых ударами, резкими ускорениями и т.д. Кроме того, для снижения вибрации необходимо устранение резонансных режимов работы оборудования, то есть выбор режима работы при тщательном учете собственных частот машин и механизмов.

На участке объекта недропользования не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное, тепловое и радиационное воздействия, а также способные создать аномальное магнитное поле.

1.9. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования.

При проведении работ на месторождении Таганское прогнозируется образование следующих отходов производства: вскрышные породы, золошлаковые отходы, песок замасоченный и отходов потребления: твердо-бытовые отходы, упаковочные мешки из-под соды, ветошь промасленная.

Ожидаемый объем образования отходов в результате реализации работ по недропользованию составляет: 580,54 тонн/год, вскрышные породы 2023 – 2027 годы – 205700 т/год, 2028 год – 228140 т/год.

С учетом требований экологического законодательства и согласованного Плана горных работ предусматривается:

- организованный сбор специфических отходов на площадке, передача специализированным организациям на утилизацию;
- складирование вскрышной породы предусмотрено во внешние породные отвалы с обратным размещением в отработанных пространствах карьеров;

Наименование отходов	Прогнозируемое количество т/год
1. Твердые бытовые отходы	1,65
2. Золошлаковые отходы	575
3. Упаковочные мешки из-под соды	3,4

4. Песок замазученный	0,37
5. Ветошь промасленная	0,120

Перечень образуемых отходов и их количество по видам представлено в разделе 6.1.

2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов

Административно месторождение расположено в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами к месторождению являются: районный центр – с. Акжар (24 км на юг), с. Манырак (8 км на север).

Социально-экономическая характеристика района намечаемой деятельности приводится согласно данным сайта акимата Тарбагатайского района (<http://tarbagatay.vko.gov.kz/>).

Указом Президента Республики Казахстан в мае месяца 1997 года в связи с изменениями в административной работе Аксуатский район упразднен (расформирован) и включен в состав Тарбагатайского района Восточно-Казахстанской области. Административным центром определен с. Аксуат. Район расположен в Юго-Восточной части Восточно-Казахстанской области с площадью 23,7 тыс. км². Численность населения составляет 41596 человек. В районе имеется 17 сельских округов, насчитывает 60 населенных пунктов. Климат района резко континентальный.

Территория Тарбагатайского района составляет 2373190 га. Из них сельскохозяйственного назначения – 1110182 га, промышленного назначения – 23 760 га, резервные земельные участки – 572 872 га. Направление производства района сельское хозяйство, основное направление – скотоводство.

Туристический потенциал в районе имеется Тарбагатайский государственный природный заказник, Мавзолей Ыргызбай-ата, гора «Бөрітостаған», Имеется оздоровительный лагерь «Сенгір».

Ниже приводятся итоги социально-экономического развития Тарбагатайского района за январь 2022 года.

В статистическом регистре юридических лиц зарегистрировано 166 субъектов среднего хозяйствования, из них 147. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года объем промышленной продукции снизился на 94,6% и составил 170,2 млн. тенге. Из них широкая добыча сократилась на 12,3, обрабатывающая промышленность-на 88,9 млн. тенге на 93,8%.

Во всех категориях сельского хозяйства на 1 января 2022 года крупный рогатый скот составил 175557 голов, что на 111% больше, чем в прошлом году, Лошади-40433 голов на 113,2%. поголовье овец и коз составило 306704 голов и составило 108,6% к аналогичному периоду прошлого года. В январе текущего года по всем категориям хозяйств сельхозпродукция, в том числе мясо, увеличилась по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 103,2%, молоко-на 450,0 тонн на 107,7%, яйца-на 110,4 тыс. штук на 110,0%.

Государственный контроль, за состоянием загрязнения атмосферного воздуха в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области по данным Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской области не проводится. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха в районе расположения месторождения Таганское производятся путем прямых инструментальных измерений передвижной лабораторией

в 4 контрольных точках, находящихся на границе санитарно-защитной зоны месторождения, определенных в программе ПЭК предприятия.

Инструментальные замеры осуществляются аккредитованными лабораториями сторонних организаций. По результатам мониторинга, проводимого во 2 и 3 квартале 2022 года (таблица 2.1.) концентраций контролируемых загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ предприятия выше значений ПДК не зафиксировано.

Таблица 2.1. Данные результата мониторинга на границе СЗЗ месторождения за 2 и 3 кв. 2022 года.

Наименование показателя	Единица измерения	Точки контроля			
		№ 1	№ 2	№ 3	№ 4
2 квартал 2022 года					
Пыль (70%>SiO2>20%)	Мг/м³	0,28	0,34	0,32	0,26
Азота диоксид	Мг/м³	0,033	0,037	0,045	0,040
Серы диоксид	Мг/м³	0,1	0,1	0,1	0,1
Углерод оксид	Мг/м³	1,0	1,3	1,1	1,2
углеводороды	Мг/м³	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5
3 квартал 2022 года					
Пыль (70%>SiO2>20%)	Мг/м³	0,26	0,35	0,30	0,24
Азота диоксид	Мг/м³	0,031	0,036	0,041	0,041
Серы диоксид	Мг/м³	0,1	0,1	0,1	0,1
Углерод оксид	Мг/м³	1,1	1,2	1,2	1,1
углеводороды	Мг/м³	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5

В районе месторождения бентонитовых глин Таганское поверхностные водотоки отсутствуют, таким образом, намечаемая деятельность осуществляется вне водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. Аналогичным образом исключается воздействие на гидрологический режим и ихтиофауну поверхностных водотоков. Источниками водоснабжения карьера являются:

- для питьевых нужд привозная вода с ближайшего водозабора по договору со спецорганизацией;
- для технических нужд будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган.

Потребность в подземных водных ресурсах при реализации проектных решений отсутствует, забор подземных вод на территории месторождения не осуществляется.

Таганский участок предусматривается отрабатывать тремя самостоятельными карьерами:

- Северо-Западный (фармацевтические бентониты);
- Западный (щелочные бентониты);
- Восточный (щелочноземельные бентониты).

Горный отвод общей площадью 1,084 км² (108,0 га), в том числе:

- Северо-Западный – 0,03 км²;
- Западный – 0,40 км²;
- Восточный – 0,65 км².

В целях комплексного использования вскрышных пород предусмотрено их складирование по литологическим разновидностям во внешние отвалы: отвалы почвенного слоя, вскрышных вмещающих пород.

Часть вскрышных пород будет использоваться при строительстве, сооружении технологических дорог, нивелирования поверхности прилегающих территорий к объектам гражданского строительства, засыпки выемок на этапе технической рекультивации нарушенных земель с нанесением почвенно-растительного слоя.

Рельеф местности в районе месторождения это слабонаклонная равнина, максимальное превышение восточной части на западной в пределах 10 м.

Объектами рекультивации являются карьер, внутренние отвалы вскрышных пород, технологические автодороги и прикарьерные площадки.

Технический этап рекультивации производится параллельно с ведением добычных работ. Вскрыша перемещается в отработанное пространство карьера, и формируются внутренние отвалы, по мере продвижения горных работ.

3. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды

Одной из основных задач Отчета является разработка подходов ранжирования вариантов (альтернатив) реализации конкретного проекта промышленного объекта. Для этого необходимо провести оценку проекта для всех этапов его «жизненного цикла»: строительство (реконструкция), эксплуатация и ликвидация. Объект намечаемой деятельности проектируется на длительный срок эксплуатации, исчисляемый десятилетиями, и в проектных решениях отсутствует информация о возможных способах ликвидации. Оценка различных вариантов реализации проекта (проектных решений) с экологической позиции основывается на анализе основных аспектов:

- оценке природных условий;
- ожидаемого воздействия на ОС при строительстве и при безаварийной эксплуатации;
- оценке экологического риска при аварийных ситуациях;
- оценки возможной реакции общественности.

Оценка материальных затрат и технических трудностей в реализации различных вариантов проекта не входит в задачу рассмотрения данной работы.

Учитывая, что намечаемая деятельность направлена на проведение добычных работ полезных ископаемых с целью создания сырьевой базы производства строительных материалов, то альтернативным решением может являться отказ от проведения добычных работ. Однако целью проекта является комплексное освоение недр и обеспечения социально-экономического роста региона при незначительном сопутствующем уровне воздействия на окружающую среду.

4. Варианты осуществления намечаемой деятельности

4.1. Различные сроки осуществления деятельности или ее отдельных этапов (начала или осуществления строительства, эксплуатации объекта, утилизации объекта выполнения отдельных работ)

Производительность карьера по добыче бентонитовых глин в соответствии с рабочей программой предусмотрена от 20 до 50 тыс. тонн.

Календарные планы на годовую производительность карьера 20 и 50 составлены на период действия Контракта (показаны последующие 6 лет начиная с 2022 года). Инструкция по составлению плана горных работ от 18 мая 2018 г. № 351. Глава 2, пункт 3.

В первый год эксплуатации планируется производить горные работы на Восточном, Западном и Северо-Западном карьерах.

Календарный график отработки месторождения с производительностью в 20 тыс. т приведен в таблице 4.1.1, с производительностью 50 тыс. т в таблице 4.1.2. При увеличении производительности 50 тыс.т/год предусматривается равномерно распределить по объемам и ориентироваться на потребность в сырье с 3-х карьеров: Восточный карьер, Западный карьер, Северо-западный карьер.

Таблица 4.1.1. Календарный график отработки месторождения (годовая производительность 20 тыс. т)

Виды работ	Единица измерения	Всего	Объем работ						
			В том числе:						
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Восточный карьер									
Вскрышные работы	тыс. м ³	120.000	0	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000
	тыс. т	204.000	0	34.000	34.000	34.000	34.000	34.000	34.000
Добычные работы	тыс. м ³	17.143	0	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857	2,857
	тыс. т	30.000	0	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Всего по карьеру	тыс. м ³	137.143	0	22.857	22.857	22.857	22.857	22.857	22.857
	тыс. т	234.000	0	39.000	39.000	39.000	39.000	39.000	39.000
Западный карьер									
Вскрышные работы	тыс. м ³	150.000	0	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000	25.000
	тыс. т	255.000	0	42.500	42.500	42.500	42.500	42.500	42.500
Добычные работы	тыс. м ³	49.714	0	8.286	8.286	8.286	8.286	8.286	8.286
	тыс. т	87.000	0	14.500	14.500	14.500	14.500	14.500	14.500
Всего по карьеру	тыс. м ³	199.714	0	33.286	33.286	33.286	33.286	33.286	33.286
	тыс. т	342.000	0	57.000	57.000	57.000	57.000	57.000	57.000
Северо-Западный карьер									
Вскрышные работы	тыс. м ³	18.000	0	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
	тыс. т	30.600	0	5.100	5.100	5.100	5.100	5.100	5.100
Добычные работы	тыс. м ³	1.765	0	0.294	0.294	0.294	0.294	0.294	0.294
	тыс. т	3.000	0	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500	0.500
Всего по карьеру	тыс. м ³	19.765	0	3.294	3.294	3.294	3.294	3.294	3.294
	тыс. т	33.600	0	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600
ИТОГО									
Вскрышные работы	тыс. м ³	288.000	0	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000	48.000
	тыс. т	489.000	0	81.600	81.600	81.600	81.600	81.600	81.600
Добычные работы	тыс. м ³	68.622	0	11.437	11.437	11.437	11.437	11.437	11.437
	тыс. т	120.000	0	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000	20.000
Всего по карьеру	тыс. м ³	356.622	0	59.437	59.437	59.437	59.437	59.437	59.437
	тыс. т	609.600	0	101.600	101.600	101.600	101.600	101.600	101.600

Таблица 4.1.2. Календарный график отработки месторождения (годовая производительность 50 тыс. т)

Виды работ	Единица измерения	Всего	Объем работ						
			В том числе:						
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Восточный карьер									
Вскрышные работы	тыс. м ³	480.000	0	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000
	тыс. т	816.000	0	136.000	136.000	136.000	136.000	136.000	136.000
Добычные работы	тыс. м ³	34.286	0	5.714	5.714	5.714	5.714	5.714	5.714
	тыс. т	60.000	0	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000	10.000
Всего по карьеру	тыс. м ³	514.286	0	85.714	85.714	85.714	85.714	85.714	85.714
	тыс. т	876.000	0	146.000	146.000	146.000	146.000	146.000	146.000
Западный карьер									
Вскрышные работы	тыс. м ³	216.000	0	36.000	36.000	36.000	36.000	36.000	36.000
	тыс. т	367.200	0	61.200	61.200	61.200	61.200	61.200	61.200
Добычные	тыс. м ³	132.000	0	22.286	22.286	22.286	22.286	22.286	22.286

работы	тыс. т	231.000	0	39.000	39.000	39.000	39.000	39.000	39.000
Всего по карьере	тыс. м ³	348.000	0	58.286	58.286	58.286	58.286	58.286	58.286
	тыс. т	598.200	0	100.200	100.200	100.200	100.200	100.200	100.200
Северо-Западный карьер									
Вскрышные работы	тыс. м ³	24.000	0	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
	тыс. т	40.800	0	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800
Добычные работы	тыс. м ³	5.294	0	0.588	0.588	0.588	0.588	0.588	0.588
	тыс. т	9.000	0	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Всего по карьере	тыс. м ³	29.294	0	4.588	4.588	4.588	4.588	4.588	4.588
	тыс. т	49.800	0	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
ИТОГО									
Вскрышные работы	тыс. м ³	720.000	00	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000
	тыс. т	1224.000	0	204.000	204.000	204.000	204.000	204.000	204.000
Добычные работы	тыс. м ³	171.580	0	28.588	28.588	28.588	28.588	28.588	28.588
	тыс. т	300.000	0	50.000	50.000	50.000	50.000	50.000	50.000
Всего по карьере	тыс. м ³	891.580	0	148.588	148.588	148.588	148.588	148.588	148.588
	тыс. т	1524.000	0	254.000	254.000	254.000	254.000	254.000	254.000

4.2. Различные виды работ, выполняемых для достижения одной и той же цели

Цель намечаемой деятельности направлена на проведение добычных работ полезных ископаемых с целью создания сырьевой базы производства строительных материалов.

Месторождение будет разрабатываться открытым способом без применения буровзрывных работ, тремя карьерами – Восточный, Западный и Северо-Западный. Добычу бентонитовых глин предусматривается проводить уже с существующих карьеров, уступами высотой до 5 м.

Для разработки месторождения предусматривается транспортная система разработки с использованием автотранспорта (экскаватор, бульдозер, автосамосвалы, автосамосвалы с прицепом). Бентонитовые глины из карьеров будут транспортироваться самосвалами на 2 временных склада, расположенных в 140 м от Восточного карьера и в 7 м от Западного карьера.

При реализации намечаемой деятельности добавляются технологические линии по переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола.

4.3. Различная последовательность работ

Простая форма залежи бентонитовых глин ГПП-Г (12+13+14 литологические горизонты), почти горизонтальное залегание, небольшая мощность вскрышных пород, разведанность щелочных, щелочноземельных и фармацевтических бентонитов по участкам обусловили открытый способ разработки месторождения – самостоятельными карьерами: Восточный, Западный и Северо-Западный (добыча ограниченного количества фармацевтического бентонита).

Добычу бентонитовых глин предусматривается производить уже с существующих карьеров.

Вскрышные работы на месторождении заключаются в раздельном снятии пород вскрыши до кровли пласта полезного ископаемого.

Небольшая часть вскрышных пород (четвертичные отложения) перемещаются временно в ограждающий вал вдоль борта карьера и частично по профилю границы горного отвода (объем размещения на границе горного отвода около 100 тыс. м³), кроме того, основная часть вскрыши размещается – в отработанное пространство карьеров.

Для разработки месторождения предусматривается транспортная система разработки с использованием автотранспорта.

Бентонитовые глины из карьера транспортируются самосвалами во временный склад.

Исходя из глубины залегания полезного ископаемого месторождение предусматривается разрабатывать системой уступов. Высота уступа принимается от 4 м до 5 м с учетом безопасного ведения горных работ, физико-механических свойств разрабатываемых пород и параметров техники, применяемой при походе карьера.

Бентонитовые глины из карьеров будут транспортироваться самосвалами на 2 временных склада, расположенных в 140 м от Восточного карьера и в 7 м от Западного карьера.

При реализации намечаемой деятельности добавляются технологические линии по переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола.

Глина бентонитовая с временных складов перемещается самосвалами в рабочую зону линии активации, после чего погрузчиком осуществляется подача исходного сырья (глины бентонитовой) в бункер исходного сырья, после глина с помощью пластинчатого питателя дозированно подается на ленточный конвейер на сушку.

Сушка глины бентонитовой производится в сушильном барабане СВМ 1818 (Диаметр 1800 мм, длина 18000 мм). Глина из опробованного лабораторией штабеля погрузчиком подается в приемный бункер с питателем сушильного барабана. Из приемного бункера бентонитовая глина шнековым питателем направляется на ленточный конвейер для подачи в сушильный барабан.

Из сушильного барабана подсушенная бентонитовая глина поступает на ленточный конвейер, на помол. Помол подсушенной глины бентонитовой осуществляется в роlikово-маятниковой мельнице MTW 110. С помощью шнекового конвейера поступает в элеватор и далее в бункер глинопорошка.

Фасовка из бункера глинопорошка производится с помощью фасовочного устройства и площадочных весов. Хранение МКР с глинопорошком осуществляется на площадке для готовой продукции.

4.4. Различные технологии, машины, оборудование, материалы, применяемые для достижения одной и той же цели

Горнотехнические условия позволяют разрабатывать месторождение открытым способом без применения буровзрывных работ. Месторождение будет разрабатываться открытым способом тремя карьерами, с различной глубиной и мощностью продуктивных горизонтов. Производительность карьера по добыче полезного ископаемого в соответствии с заданием на проектирование планируется в интервале от 20 до 50 тыс. т. в год. При разработке месторождения будет использоваться следующее горнотранспортное оборудование:

- погрузчик ZL50GL (емкость ковша 3 м³)
- экскаватор Hitachi EX 200 (емкость ковша 0,7 м³);
- бульдозер TM10.11ГСТ-15;
- автосамосвал КамАЗ 6520 (объем кузова 12 м³), Краз 256 (объем кузова 8 м³).

При реализации намечаемой деятельности добавляются технологические линии по переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола, состоящие из ленточных конвейеров, приемных бункеров, сушильного барабана.

4.5. Различные способы планировки объекта (включая расположение на земельном участке зданий и сооружений, мест выполнения конкретных работ)

Таганское месторождение бентонитовых глин (Таганский участок) с различной глубиной залегания и мощностью продуктивных горизонтов, предусматривается отрабатывать тремя самостоятельными карьерами. Разрабатываются карьеры системой уступов высотой до 5 м.

Рудный склад в плане 78х125 метров, площадью 0,98 га расположен в 140 м от Восточного карьера при отработке Восточного карьера, и рудный склад в плане 78х125 метров, площадью 0,98 га и расположен в 70 м от Западного карьера при отработке Западного и Северо-Западного карьеров.

На прикарьерной площадке размещается (рисунок 3):

- вагон-дом размерами в плане 3х8 метров для приема пищи и обогрева персонала;
- вагон-дом размерами в плане 3х8м, разделенный на помещения: для раскомандировочной и ИТР;
- туалет с бетонированным выгребом;
- контейнерная для бытовых отходов.

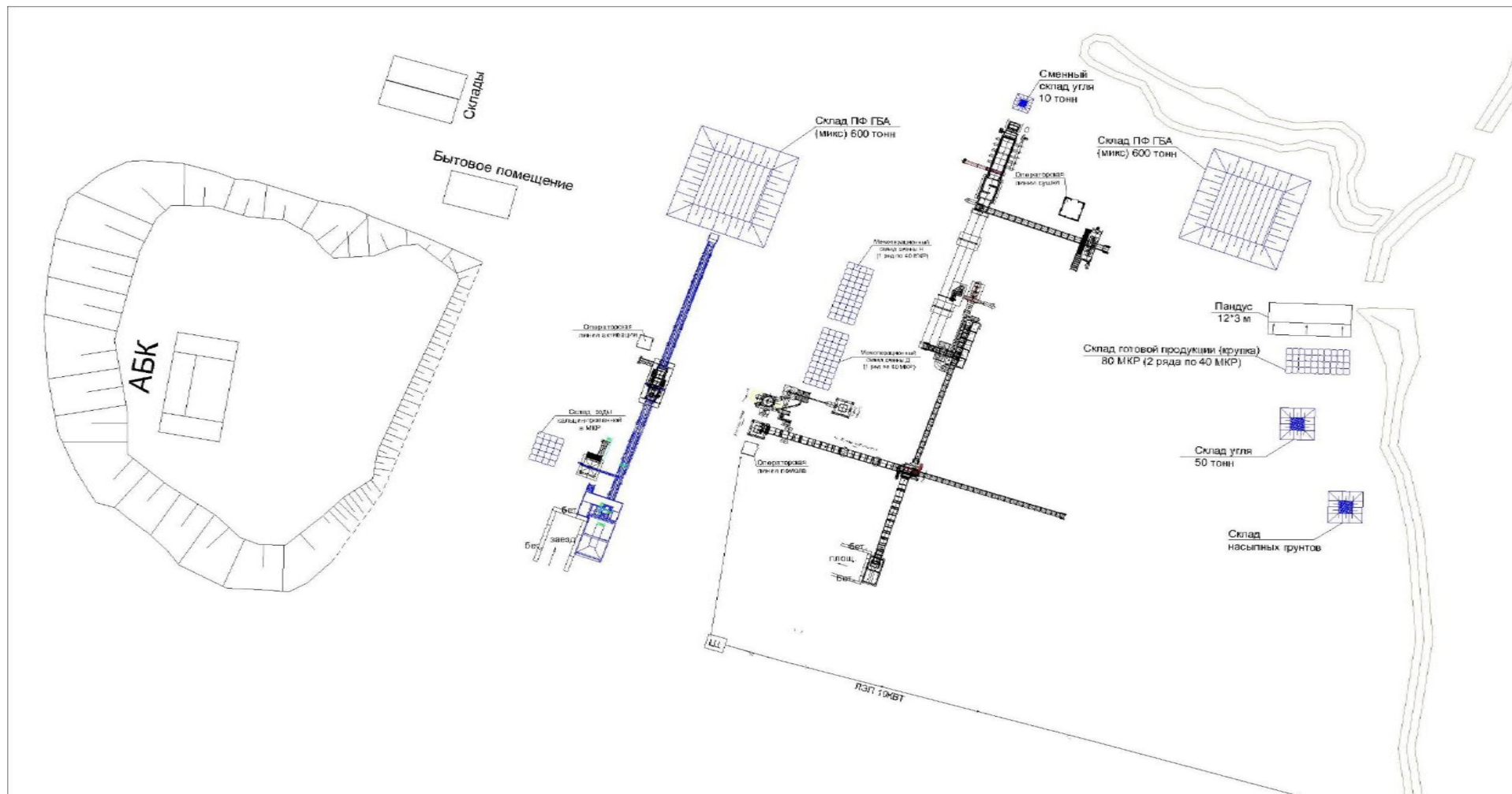


Рисунок 3. Прикарьерная площадка

4.6. Различные условия эксплуатации объекта (включая графики выполнения работ, влекущих негативные антропогенные воздействия на окружающую среду)

Иные условия эксплуатации объекта не рассматриваются. Графики выполнения работ указаны в главе 4.1.

4.7. Различные условия доступа к объекту (включая виды транспорта, которые будут использоваться для доступа к объекту)

Месторождение связано грунтовыми и шоссейными дорогами с крупными населенными пунктами, станциями, речными портами и через них по железным дорогам Республики Казахстана, России, Китая с пунктами потенциальных потребителей бентонитовых глин (таблица 4.7.1, рис. 4).

Таблица 4.7.1. Схема транспортных связей Таганского участка с населенными пунктами и железнодорожными станциями

Населенные пункты, железнодорожные станции	Характер дорог, режим движения	Расстояние, км
Таганский участок – г. Усть-Каменогорск (железнодорожная станция Защита)	Грунтовые, шоссейные дороги, круглосуточно	445
Таганский участок – железнодорожная станция Аягуз	Грунтовые, шоссейные дороги, круглосуточно	315
Таганский участок – железно-дорожная станция Жангиз-Тобе	Грунтовые, шоссейные дороги, круглосуточно	371
Таганский участок – железнодорожная станция Шар	Грунтовые, шоссейные дороги, круглосуточно	425
Таганский участок – пристань Тугыл	Грунтовые, шоссейные дороги, круглосуточно	85
Пристань Тугыл – пристань Бухтарма	Водный транспорт с мая по октябрь месяцев (6 месяцев)	220
Пристань Тугыл – пристань Усть-Каменогорск	Водный транспорт с мая по октябрь месяцев (6 месяцев)	380

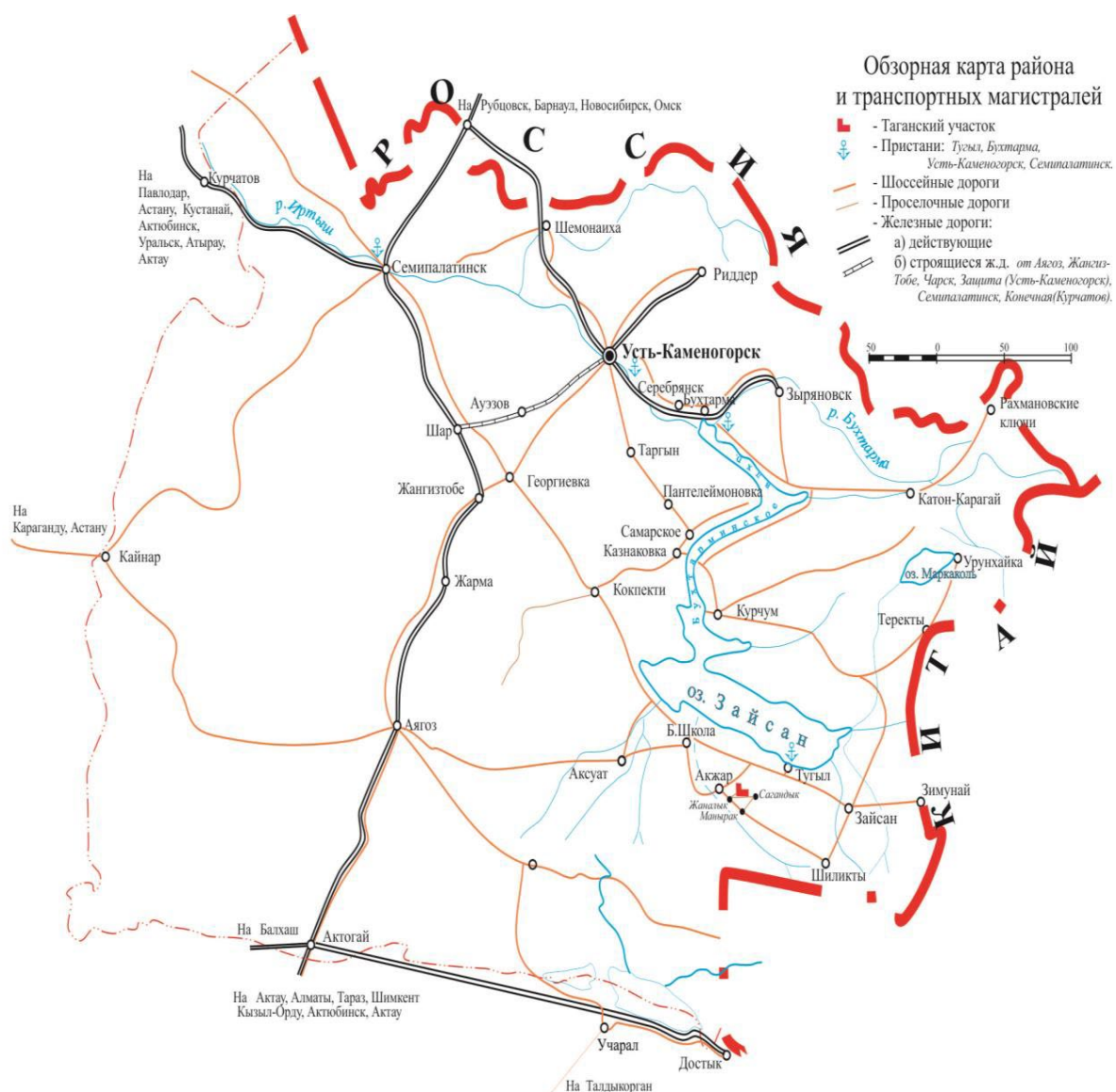


Рисунок 4. Обзорная картограмма

4.8. Различные варианты, относящиеся к иным характеристикам намечаемой деятельности, влияющие на характер и масштабы антропогенного воздействия на окружающую среду

Иных характеристик намечаемой деятельности, влияющие на характер и масштабы антропогенного воздействия на окружающую среду нет.

5. Возможный рациональный вариант осуществления намечаемой деятельности

Учитывая, что намечаемая деятельность направлена на проведение добычных работ полезных ископаемых с целью создания сырьевой базы производства строительных материалов, то альтернативным решением может являться отказ от проведения добычных работ. Однако целью проекта является комплексное освоение недр и обеспечения социально-экономического роста региона при незначительном сопутствующем уровне воздействия на окружающую среду. Отказ от реализации проектных решений не приведет к значительному улучшению экологических характеристик окружающей среды, но также приведет к отказу от социально важных для региона видов деятельности.

На основании вышеизложенного, вариант отказа от намечаемой деятельности в виду его значительного негативного социального и экономического результата рассматриваться не будет.

5.1. Отсутствие обстоятельств, влекущих невозможность применения данного варианта, в том числе вызванную характеристиками предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности и другими условиями ее осуществления

Обстоятельств, которые могли бы повлиять на осуществление намечаемой деятельности нет.

5.2. Соответствие всех этапов намечаемой деятельности, в случае ее осуществления по данному варианту, законодательству РК, в том числе в области охраны окружающей среды

Работы по недропользованию на месторождении Таганское, соответствуют и осуществляются согласно требованиям Кодекса РК «О недрах и недропользовании», Экологического кодекса РК, Земельного кодекса РК, Водного кодекса РК, Лесного кодекса РК.

5.3. Соответствие целям и конкретным характеристикам объекта, необходимого для осуществления намечаемой деятельности

Целью проекта является комплексное освоение недр и обеспечения социально-экономического роста региона при незначительном сопутствующем уровне воздействия на окружающую среду.

5.4. Доступность ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности по данному варианту

Промышленное освоение месторождения Таганское начато в 2001 г. - открытым способом.

Объект недропользования обеспечен ресурсами (электроэнергией, водоснабжением и водоотведением) от существующих инженерных сетей.

5.5. Отсутствие возможных нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту

Законных интересов населения на территорию нет, объект находится на удаленном расстоянии от жилой зоны.

Горный отвод выдан ТОО «Алтайские минералы» (ныне ТОО ТАГБЕНТ) на право пользования для разработки Таганского месторождения бентонитовых глин 27 ноября 2008 г. (г. Астана).

6. Информация о компонентах природной среды и иных объектах, которые могут быть подвержены существенным воздействиям намечаемой деятельности

6.1. Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Санитарно-эпидемиологический контроль в рассматриваемом районе осуществляется подразделениями Департамента охраны общественного здоровья

Комитета охраны общественного здоровья Министерства здравоохранения Республики Казахстан. Эпидемиологическая ситуация по инфекционным и паразитарным заболеваниям расценивается как удовлетворительная. Случаев карантинных инфекций, туляремии, бешенства, сибирской язвы, листериоза не зарегистрировано. Заболеваний людей бешенством не зарегистрировано, среди диких и домашних животных в рассматриваемом районе не зафиксировано.

Ситуация с обеспечением населения питьевой водой расценивается как стабильная. Обслуживаемая территория: с общей численностью прикрепленного населения на 1 января 2023 год – 19326 человек (население Тарбагатайского региона ВКО, в том числе 11 007, Врачебная амбулатория 9 районов, ФАП - с., МП – с. и с.).

Прикрепленное население поликлиники обслуживают по состоянию на 1 января 2023 года: 8 терапевтических участков, 9 педиатрических и 18 участков ВОП, а так же узкие специалисты (хирург, травматолог, онколог-хирург, ЛОР, офтальмолог, невропатолог, дермато-венеролог, фтизиатр).

Плановая мощность поликлиники - посещений в смену, фактическая мощность за посещений в смену.

В поликлинике помимо основных отделений (отделение профилактики и социально-психологической помощи, консультативно-диагностическое отделение,) и кабинетов (процедурный, доврачебный, кабинет функциональной диагностики, кабинет ультразвуковой диагностики, рентгенологический, кабинет ЗОЖ), имеются: клинко-диагностическая лаборатория, противотуберкулезный кабинет.

Проектом предусмотрен подрядный способ проведения работ по недропользованию. В связи этим будет организовано 20 рабочих мест.

Таким образом, влияние работ на социально-экономические аспекты оценено как положительное, как для экономики РК, так и для трудоустройства местного населения.

Планируемые работы не приведут к значительному загрязнению окружающей природной среды, что не скажется негативно на здоровье населения. Будут предусмотрены все необходимые меры для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий работы и отдыха персонала, его медицинского обслуживания. Все работники пройдут необходимую вакцинацию и инструктаж по соблюдению правил личной гигиены, с учетом региональных особенностей, поэтому повышение эпидемиологического риска в районе работ маловероятно.

Привлечение местных трудовых ресурсов снижает вероятность заболеваний среди рабочих, адаптированных к местным климатическим условиям, а также уменьшает риск привнесения инфекционных заболеваний из других регионов.

6.2. Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

На территории Тарбагатайского района два вида растительности: горная и равнинная. Горная растительность – стебельная разнотравно-злаковая, равнинная растительность - сухо-полынная. В горных районах до высоты 1400 м над уровнем моря находится горно-степной пояс с разнотравно-ковыльной и кустарниковой растительностью (таволга, шиповник и т.д.). На высоте от 1400 до 1700 м лежит зона субальпийских и альпийских лугов.

На востоке района частично расположен Тарбагатайский государственный природный заказник, охватывающий часть хребта Манырак и север Шиликтинской долины.

Флора рассматриваемого района определяется расположением его в предгорно-степной, умеренно-влажной и горно-степной зоне, и представлена луговой, разнотравно-злаковой травой и лесным высокотравьем. На момент работ

растительность представлена сорняками, где преобладает осот полевой, мальва, сурепка, синяк обыкновенный, лебеда, выюнок полевой. Ближе к полевым дорогам полынь, цикорий и спорыш. Засоренность очень сильная.

Месторождение является действующим, т.е. на территории месторождения растительный покров отсутствует. Редкие, исчезающие, естественные пищевые и лекарственные растения на территории горного отвода месторождения Таганское отсутствуют.

Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами и, пресмыкающимися и пернатыми.

К классу пресмыкающихся относятся прыткая ящерица, узорчатый полоз, лягушка обыкновенная, степная гадюка. В подлесках и кустарниках обитают представители орнитофауны отряда воробьинообразных.

Грызуны представлены алтайской полевкой, алтайским кротом, железногорной мышью.

Животные, занесенные в Красную Книгу, в районе расположения месторождения не встречаются, ареалы их обитания отсутствуют. За период функционирования месторождения на рассматриваемой территории не зафиксировано наличие путей миграции миграционных видов животных.

Учитывая эксплуатационный период функционирования объектов недропользования, изменений численности и других изменений животного мира, связанных с антропогенным воздействием, в среднесрочной ретроспективе не наблюдается.

При проведении работ по недропользованию необходимо соблюдать требования п. 8 ст. 257 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. и ст. 17 Закона РК от 09.07.2004 г. № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

6.3. Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Земли Таганского участка находятся в государственном запасе Акимата Тарбагатайского района ВКО. Вследствие сухости климата, отсутствия источника воды, земли непригодны для земледелия, используются как природный малопродуктивный выпас.

Жанатаганская мульда заполнена континентальными песчано-глинистыми отложениями, расчлененными на таганскую и тектурмасскую свиты.

Образования палеогена перекрыты покровом четвертичных рыхлых отложений, в основании которых полимиктовые конгломераты, а выше по разрезу: пески, песчано-гравийно-щебнистые отложения, суглинки и супеси.

Продуктивная пачка пластов чистых монтмориллонитовых глин – ГПП-Г на Таганском участке содержит (сверху-вниз) литологические горизонты 12, 13, 14; подстилается ГПП-Д (горизонт 15); перекрывается горизонтами: «жирасы» – 11, «почвы» – 10 и, через размыв, бентонитоподобными глинами ГПП-В, ГПП-Б, ГПП-А.

Генезис отложений северозайсанской серии палеогена – седиментационно-гипергенный. На стадии седиментации продукты выветривания сносились в озерный бассейн, где формировалась толща песков и монтмориллонитовых глин. На стадии

вздымания на дневную поверхность залежей монтмориллонитовых глин, они расслаивались процессами наложенного корообразования на горизонты древних почв (сверху-вниз): «почвы» (10 горизонт); кремнисто-карбонатно-глинистой кирасы (11 горизонт); аргиллитовидного «дистиллированного» розового восковидного бентонита (12 горизонт); «пятнистого» бентонита (13 горизонт) и «первичного» бентонита (14 горизонт).

Бентонитовые глины Таганского участка дислоцированы в широтную пологую складку с углами падения крыльев от 3-5° до 12-15°. Геологический разрез нарастает от базальных горизонтов таганской свиты на север.

Тектоно-денудационные перерывы проявлены:

- на контакте базальных горизонтов таганской свиты с верхнемеловой корой выветривания;
- на кровле ГПП-Д;
- в основании тектурмасской свиты;
- между 5 и 4 горизонтами бентонитовых глин;
- на поверхности палеоценовых монтмориллонитовых глин, перекрытых четвертичными отложениями.

Глубина перерывов фиксирует размывы до десятков метров.

Разрывные дислокации установлены по типам смещений. Наиболее крупные нарушения субмеридионального и юго-восточного азимута, прослеженные через массив Улькен-Тектурмас – участок Таганский, делят его на Восточную, Западную и Северо-Западную части, сложенные щелочноземельными, щелочными и щелочными фармацевтическими бентонитовыми глинами. Вероятный возраст заложения структурообразующих разломов Таганского участка – мезозойский, его подновления – в период формирования красноцветной подсвиты тектурмасской свиты – в позднем палеоцене – раннем эоцене.

Таганский участок предусматривается отрабатывать тремя самостоятельными карьерами:

- Северо-Западный (фармацевтические бентониты);
- Западный (щелочные бентониты);
- Восточный (щелочноземельные бентониты).

Горный отвод общей площадью 1,084 км² (108,0 га), в том числе:

- Северо-Западный – 0,03 км²;
- Западный – 0,40 км²;
- Восточный – 0,65 км².

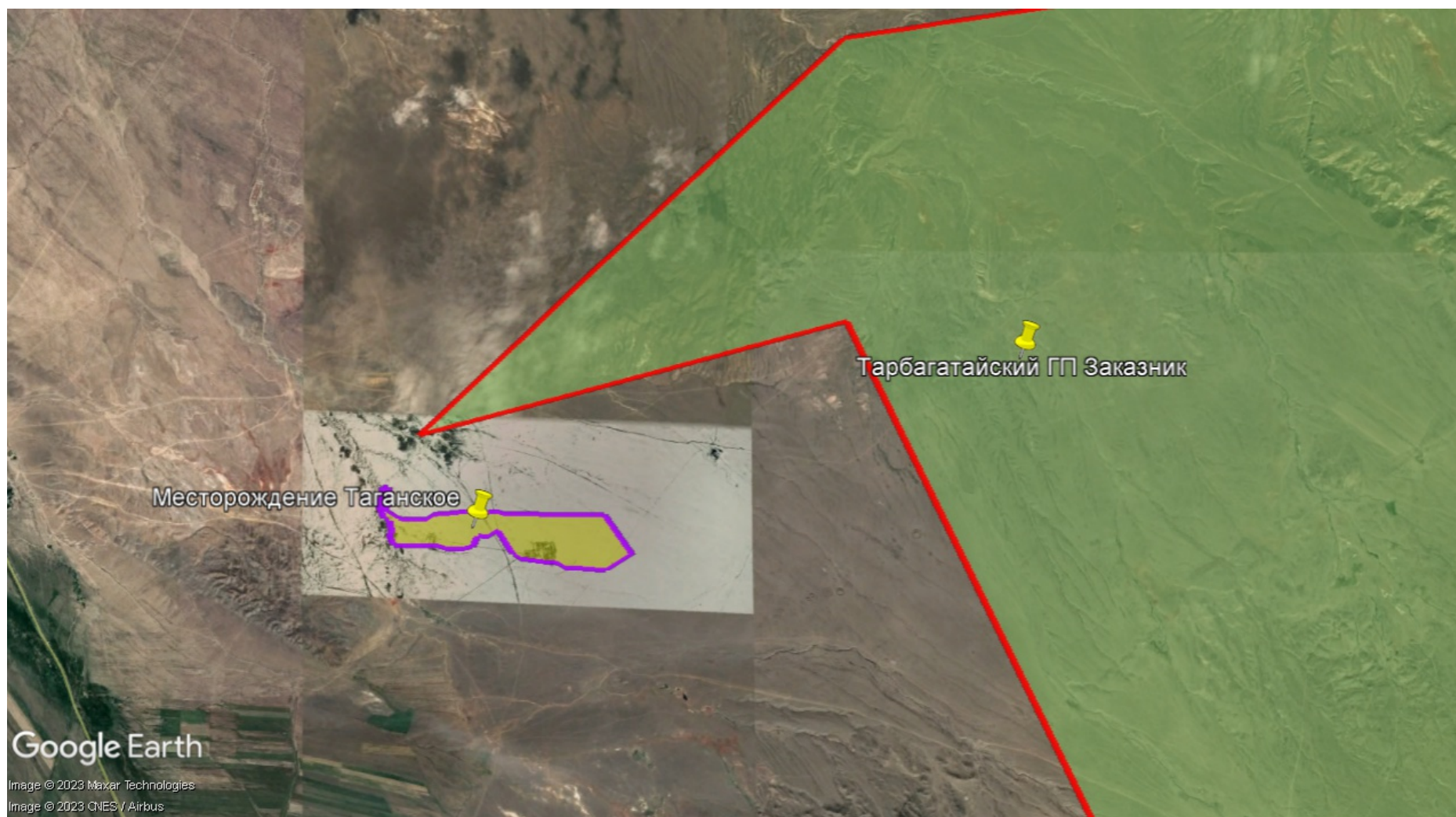


Рисунок 5. Месторасположение месторождения Таганское и границ Тарбагатайского государственного природного заказника.



Рисунок 6. Месторасположение Тарбагатайского государственного природного заказника.

Качественная характеристика бентонитовых глин

Вещественный состав ГПП-Г характеризуется высокой дисперсностью и преобладанием породообразующего монтмориллонита (12 горизонт – 97%; 13 горизонт – 90%; 14 горизонт – 88%) над примесями других глинистых и неглинистых минералов. Содержание дисперсидов фракции тоньше 6 мкм составляет 96%, тонких дисперсий (– 1,5 мкм) – 41% в необработанной глине и 78% в обработанной пептизатором при содержании грубых частиц (+6 мкм) около 3,5%.

Химический состав: SiO_2 - 52÷56%; Al_2O_3 - 16÷21%; Fe_2O_3 - 2÷8%; CaO - 2%; MgO - 2÷3%; Na_2O - 0,4÷0,6%; K_2O - 0,06÷0,2%; H_2O - 7÷12%; ППП - 11÷13%; SO_3 общ - 0,2÷0,3%; $\text{SiO}_2/\text{Al}_2\text{O}_3$ мол. - 5,4%.

Классификация бентонитовых глин Таганского участка учитывает высокое содержание породообразующего монтмориллонита, тонкую дисперсность, небольшую примесь псаммитовых частиц, величину и состав обменного комплекса. По охарактеризованным показателям на участке выделены щелочной и щелочноземельный типы бентонитовых глин. На Таганском месторождении (участке) щелочные бентониты преобладают в Северо-Западной и Западной части; щелочноземельные – на Восточном фланге.

Технологические свойства бентонитовых глин ГПП-Г различные для Восточной, Западной и Северо-Западной частей Таганского месторождения, вследствие вариаций обменных, структурно-адсорбционных, водно-физических, реологических, связующих свойств, способности к активации и обогащению.

Щелочные, щелочноземельные бентониты апробированы в производстве бентопорошков бурового и литейного назначения, как связующие железорудных концентратов, на получение дисперсии, керамики, наполнителей. Оптимальны для производства сорбентов, катализаторов, силикагеля, кормовых добавок в рационы сельскохозяйственных животных и птиц, добавок для водонепроницаемых бетонов.

Водно-физические гидрофильные показатели набухания, влагоемкости, связности, липкости оптимальные для получения вязких однородных, устойчивых, агрегированных суспензий при вводе 3-5 % бентонитовых глин на бурении.

6.4. Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

Постоянных поверхностных водотоков площадь Таганского участка не имеет. С запада к площади примыкает русло арыка Жанатаган, по которому периодически пропускается вода для полива огородно-бахчевых культур в пойме р. Эспе, расположенной к северу от месторождения в 6-10 км. Абсолютные отметки русла в створе Таганского участка +794 м на юге и +788 м на севере, перепад продольного профиля 6 м на протяжении 700 м, уклон 1°35'. Русловой поток арыка не оказывает влияние на обводнение толщи бентонитовых глин и является естественной границей санитарно-защитной зоны для Северо-Западной части Таганского участка.

Гидрогеологические условия района характеризуются чрезвычайно малым количеством осадков, неблагоприятным для накопления подземных вод. Сочетание геологических и геоморфологических факторов обусловило неравномерное распределение подземных вод. На Таганском участке и вблизи него установлены три комплекса подземных вод:

- 1) спорадического распространения средне-верхнечетвертичных и современных аллювиально-пролювиальных, делювиально-пролювиальных отложений – adp Q II-IV ;
- 2) спорадического распространения в палеогеновых отложениях – E1 tg ;
- 3) открытой и погребенной зон трещиноватости палеозойских пород – Pz .

Первый комплекс подземных вод на участке проявлен в двумя потоками, врезанными в глины палеогена. Водообильность (Q) – 0,27-0,32 л/сек, М – 0,32-0,9 г/л, Кф – от 9,4 до 26,4, в среднем составляет 9,9 м³/сут, расходы родников от 0,05 до 2 л/сек, минерализация – от 0,03 до 1 г/л гидрокарбонатных, гидрокарбонатно-сульфатных вод с рН от 6,8 до 7,3.

Питание за счет инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка вод осуществляется за счет испарения и транспирации растениями а движение совпадает с уклоном (0,012) земной поверхности на северо-запад. Вода удовлетворительного качества для питья и хозяйственных целей.

Второй комплекс подземных вод в основании песчано-глинистых отложений палеогена проявлен на периферии Жанатаганской мульды.

Воды малодобитные (0,1-0,3 л/сек), сульфатно-гидрокарбонатные с минерализацией от 0,84 до 1,16 г/л. Третий комплекс подземных вод открытой и погребенной зон трещиноватости палеозойских пород имеет наибольшее значение для водоснабжения.

Подземные воды зоны открытой трещиноватости имеют гидрокарбонатный, гидрокарбонатно-сульфатный состав с минерализацией от 0,05 до 2,1 г/л, жесткость – от мягкой до жесткой (2-10 мг/экв), питание от инфильтрации атмосферных осадков. Разгрузка вод происходит у подножий горного массива безнапорным истечением.

Подземные воды погребенной зоны трещиноватости под четвертичными и палеогеновыми образованиями питаются в предгорьях подтоком из зон региональных разломов. Дебит – 1,3-3,6 л/сек, минерализация – 2,2 мг/л. Существуют спорадические гидравлические связи подземных вод погребенной зоны трещиноватости с первым и вторым комплексами подземных вод, формирующие смешанные источники.

Типовым является родник № 785, расположенный в 1,5 км к северу от Таганского участка. Родник имеет суммарный дебит в зоне истечения (Q) – 9,7 л/сек (838 м³/сут), М – 0,6 г/л. Вода соответствует требованиям ГОСТ 28-74-82 «Вода питьевая». Суточный забор воды из него в необходимом объеме 3,2 % не оказывает истощающего влияния.

Водовмещающими породами четвертичных, палеогеновых и палеозойских подземных вод являются полимиктовые пески, гравийно-щебнистые, суглинисто-песчаные и супесчаные образования, кварцево-глинистые прослои, промытые и на глинистом цементе, карбонатно-кремнистые раздробленные породы древних кирас, бентониты блоковой структуры 12 горизонта, трещиноватые кристаллические породы.

Водоупорными являются монтмориллонитовые, монтмориллонит-каолининовые глины коры выветривания, продуктивной и перекрывающей толщ палеогена.

6.5. Атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него)

Загрязнение атмосферного воздуха становится все большей проблемой растущих городов.

РГП «Казгидромет» произведено районирование территории Казахстана с точки зрения установления отдельных ее районов благоприятных для самоочищения атмосферы от вредных выбросов в зависимости от метеоусловий.

Метеорологические условия, приводящие к накоплению примесей, определяют высокий потенциал и, наоборот, условия, благоприятные для рассеивания, определяют низкий потенциал ПЗА. Потенциалом загрязнения атмосферы является совокупность погодных условий, определяющих меру способности атмосферы рассеивать выбросы вредных веществ и формировать некоторый уровень концентрации примесей в приземном слое.

Согласно районированию территории РК по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) Тарбагатайский р-н относится ко V-ой зоне – зоне очень высокого потенциала загрязнения.



Рисунок 7. Обзорная карта Казахстана. Потенциал загрязнения атмосферы

Таблица 6.5.1. Характеристика загрязнения атмосферного воздуха

Примесь	Средняя концентрация (гс.с.)		Максимальная разовая концентрация (гм.р.)		Число случаев превышения ПДКм.р.		
	мг/м ³	Кратность превышения ПДКс.с.	мг/м ³	Кратность превышения ПДКм.р.	>ПДК	>5 ПДК	>10 ПДК
2022 г							
Взвешенные частицы (пыль)	0,06	0,4	0,3	0,6			
Взвешенные частицы РМ-10	0,008	0,13	0,318	1,1	0,01	3	
Диоксид серы	0,039	0,8	2,485	5,0	0,31	81	
Оксид углерода	0,9	0,3	6,9	1,4	0,01	2	
Диоксид азота	0,03	0,8	0,19	1,0			
Оксид азота	0,003	0,1	1,725	4,3	0,01	2	
Сероводород	0,004		0,023	2,9	6,0	1564	
Фенол	0,002	0,5	0,005	0,5			
Формальдегид	0,003	0,3	0,01	0,2			
Аммиак	0,001	0,02	0,001	0,01			

Загрязнение атмосферного воздуха

Государственный контроль, за состоянием загрязнения атмосферного воздуха в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области по данным Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской области не проводится. В рамках производственного экологического контроля (ПЭК) аттестованной лабораторией проводятся наблюдения за качеством атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) промплощадки (свинец и его неорганические соединения, сера диоксид, пыль неорганическая SiO₂ ниже 20%).

Инструментальные замеры осуществляются аккредитованными лабораториями сторонних организаций. По результатам мониторинга, проводимого в 2 и 3 квартал 2022 года (таблица 6.5.2.) концентраций контролируемых загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ предприятия выше значений ПДК не зафиксировано.

Таблица 6.5.2. Данные результата мониторинга на границе СЗЗ месторождения за 2-3 кв. 2022 года.

За 2-й кв. 2022 года.

Наименование показателя	Единица измерения	Точки контроля			
		№ 1	№ 2	№ 3	№ 4
2 квартал 2022 года					
Пыль (70%>SiO2>20%)	Мг/м³	0,28	0,34	0,32	0,26
Азота диоксид	Мг/м³	0,033	0,037	0,045	0,040
Серы диоксид	Мг/м³	0,1	0,1	0,1	0,1
Углерод оксид	Мг/м³	1,0	1,3	1,1	1,2
углеводороды	Мг/м³	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5
3 квартал 2022 года					
Пыль (70%>SiO2>20%)	Мг/м³	0,26	0,35	0,30	0,24
Азота диоксид	Мг/м³	0,031	0,036	0,041	0,041
Серы диоксид	Мг/м³	0,1	0,1	0,1	0,1
Углерод оксид	Мг/м³	1,1	1,2	1,2	1,1
углеводороды	Мг/м³	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5

6.6. Сопротивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

Влияние намечаемой деятельности на процесс изменения климата, условий и факторов сопротивляемости к изменению климата, экологических и социально-экономических систем не прогнозируется.

6.7. Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в границах осуществления работ по намечаемой деятельности ТОО «Тагбент» отсутствуют.

7. Описание возможных существенных воздействий (прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных) намечаемой деятельности

При разработке проекта были соблюдены основные принципы разработки Отчета о возможных воздействиях, а именно:

- учет экологической ситуации на территории, оказывающейся в зоне влияния хозяйственной деятельности;

- информативность при проведении разработки Отчет о возможных воздействиях;
- понимание целостного характера проводимых процедур, выполнение их с учетом взаимосвязи возникающих экологических последствий с социальными, экологическими и экономическими факторами.

Объем и полнота содержания представленных материалов отвечают требованиям статьи 72 Экологического Кодекса РК от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК.

7.1. Строительство и эксплуатация объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности, в том числе работ по постутилизации существующих объектов в случаях необходимости их проведения

Для осуществления намечаемой деятельности не требуется дополнительного строительства, т.к. объект недропользования является существующим с развитой инфраструктурой. Постутилизации существующих объектов будет проводиться, согласно рассматриваемым проектным решениям.

Описание возможных существенных воздействий представлено в разделе 1.

7.2. Использование природных и генетических ресурсов (в том числе земель, недр, почв, воды, объектов растительного и животного мира – в зависимости от наличия этих ресурсов и места их нахождения, путей миграции диких животных, необходимости использования невозобновляемых, дефицитных и уникальных природных ресурсов)

Природные и генетические ресурсы (в том числе земли, недра, почвы, воды, объекты растительного и животного мира) для осуществления производственной деятельности не используются.

Месторождение бентонитовых глин Таганское является действующим.

8. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, выбора операции по управлению отходами

8.1. Эмиссии в атмосферу

При реализации намечаемой деятельности новыми источниками загрязнения атмосферного воздуха будут являться мобильная топливораздаточная станция, технологические линии по глубокой переработки бентонитовых глин в том числе: линия активации, линия сушки, линия помола, склад угля, контейнер для золы, зона фасовки.

Линия активации. Система подачи соды - закрытого типа, что препятствует попаданию соды в окружающую среду, в связи с чем источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Линия помола. Вся воздушная система данного устройства является системой закрытого замкнутого цикла, она работает в условиях отрицательно давления. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Линия сушки. Сушка глины бентонитовой производится в сушильном барабане СВМ 1818 (Диаметр 1800 мм, длина 18000 мм). Глина из опробованного лабораторией штабеля погрузчиком подается в приемный бункер с питателем сушильного барабана. Из приемного бункера бентонитовая глина шнековым питателем направляется на ленточный конвейер для подачи в сушильный барабан. Сушка глины в сушильном барабане осуществляется при температуре от 100 до 150 °С. Горячий воздух в сушильный барабан поступает из горячей камеры топки с помощью вытяжного вентилятора, температура газов на входе в сушильный барабан составляет от 450 до 550°С. Температура газов в топке от 850 до 950°С. В качестве топлива для сушки

применяется уголь – 2500 т/год. В атмосферный воздух выделяются диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70%. Выброс осуществляется через трубу диаметром 640 мм на высоте 15 м. Источник выброса организованный (источник 0001).

Склад угля. Уголь для сушильного барабана (пылеугольной горелки) хранится на открытом складе угля площадью 30 м² в мешках. Годовое количество угля для сушильного барабана составляет 2500 т/год. Выброс осуществляется при разгрузке угля в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния менее 20%. Источник выброса неорганизованный (источник 6008).

Транспортировка подсушенной глины. Из сушильного барабана подсушенная бентонитовая глина поступает на конвейер, а пар, топочные газы, крупные и мелкие частицы пыли подсушенной глины с помощью вытяжного вентилятора поступают сначала в циклон, где более крупные частицы глины осаждаются и поступают на конвейер. Более мелкие частицы подсушенной глины попадают в рукавный импульсный пылесборник, где они осаждаются на рукавных фильтрах. Далее с помощью компрессора производится импульс, встряхивание фильтром воздухом под давлением, и мелкие частицы падают на дно пылесборника и с помощью шнекового питателя поступают на конвейер. Топочные газы и пар через трубу выбрасываются в атмосферу диаметром 530 мм на высоте 15 м. В атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70%. Источник выброса организованный (источник 0002).

Фасовка. Фасовка из бункера глинопорошка производится с помощью дискового затвора и площадочных весов. Глинопорошок фасуется в МКР (мягкий контейнер) объемом от 900 до 1200 килограмм. В атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70%. Источник выброса неорганизованный (источник 6009).

Хранение и отгрузка товарной продукции. Выбросы загрязняющих веществ отсутствуют, так как глинопорошок хранится в мягких герметичных контейнерах. Время хранения составляет не более 6-ти месяцев.

Склад золы. Зола, образуемая при сжигании угля, собирается металлический контейнер с крышкой. Хранение осуществляется не более 7 дней. Объем образования золы – 575 т/год. В процессе пересыпки золы в контейнер в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70%. Источник выброса неорганизованный (источник № 6010).

Мобильная топливораздаточная станция Benza. Заправка вспомогательной техники будет производиться на автоматической топливораздаточной станции, состоящей из резервуара открытого типа объемом 20 м³, оборудованного системой контроля герметичности с автоматической системой пожаротушения, поддоном для сбора аварийных проливов, безоператорного отпуска топлива с топливораздаточным рукавом длиной 6 м и производительностью 80 л/мин. Передача данных беспроводная с возможностью интеграции. Расход дизельного топлива для вспомогательной техники – 150 т/год. Выброс сероводорода и углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ осуществляется в процессе заполнения резервуара и заправки техники через топливораздаточный рукав. Источник выброса организованный (источник 0003).

Всего при реализации намечаемой деятельности добавляется 5 новых источников, из них: 2 организованных и 3 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ, а в целом по предприятию с учетом вновь вводимых источников будет 10 источников, из них: 2 организованных и 8 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

Всего в атмосферу при реализации намечаемой деятельности в целом по предприятию будет выбрасываться – 13 ингредиентов в количестве 31,5318233 т/год (твердые – 31,2955629 т/год, газообразные и жидкие – 0,2362604 т/год).

На основании вышеизложенного, отмечается увеличение выбросов на 13,934 т/год. Ранее в атмосферу выбрасывалось – 11 ингредиентов в количестве 17,5978927 т/год от 5 неорганизованных источников, которые были утверждены заключением государственной экологической экспертизы от 26.04.2019 г. № KZ64VDC00078362 ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области».

Количественные и качественные прогнозные характеристики выбросов были определены теоретическим методом, в соответствии с Методиками расчета выбросов вредных веществ, утвержденных в РК. Теоретический расчет выбросов вредных веществ в атмосферу на период ликвидационных работ предоставлен в приложении.

Анализ расчета рассеивания загрязняющих веществ на период ликвидационных работ

Расчет приземных концентраций на период работ по недропользованию 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.

При проведении расчетов были заложены следующие метеорологические характеристики и коэффициенты:

Таблица 8.1.1. Климатические метеорологические характеристики района

Наименование характеристик				Величина
1. Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А				200
2. Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года, °С				28,9
3. Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, °С				Минус 24,3
4. Среднегодовая роза ветров, %				
С	7	Ю	7	Штиль - 14
СВ	7	ЮЗ	19	
В	6	З	31	
ЮВ	3	СЗ	20	
5. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с				5,0

Согласно «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденным приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан № КР ДСМ-2 от 11.01.2022 года, карьеры по добычи глины относятся к классу IV опасности, размер санитарно-защитной зоны – 100 м.

Расчет рассеивания проводился на существующее положение на границе жилой зоны.

Вычислением на ЭВМ определены приземные концентрации вредных веществ в расчетных точках на местности и вклады отдельных источников в максимальную концентрацию вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия.

Размер расчетного прямоугольника определен с учетом зоны влияния загрязнения со ____ - м, шаг расчетной сетки по осям X и Y равен ____ м. В список вредных веществ для расчета включено 14 загрязняющих вещества.

Анализ расчета рассеивания показал, что на границе жилой зоны максимальная приземная концентрация с учетом фона не превышает установленные величины ПДК м.р.

Справка о климатических метеорологических характеристиках и фоновых концентрациях по Тарбагатайскому району приведена в приложении.

Зон заповедников, музеев, памятников архитектуры в районе расположения предприятия нет.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период проведения работ по недропользованию приведен в [таблице 5.1](#).

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период проведения работ по недропользованию представлены в [таблице 5.2](#).

Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы на период проведения работ по недропользованию приведен в [таблице 5.3](#).

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

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

месторождение Таганское ТОО Тагбент

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/г од (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	0.48717777	0.0373349	0.9333725
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.07922097	0.0476292	0.79382
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.06587711	0.00609	0.1218
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.09450412	0.012396	0.24792
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.0000651	0.0000223	0.0027875
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1.05441116	0.105186	0.035062
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	0.0000002667	0.001462	0.1462
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	0.0000002667	0.001462	0.1462
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1.5		4	0.0005278	0.008208	0.005472
2732	Керосин (654*)				1.2		0.178524		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.023202667	0.02256	0.02256
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)		0.3	0.1		3	3.0437255	31.2784229	312.784229

2909	месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая		0.5	0.15		3	0.001	0.01105	0.07366667
	двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства – известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)								
	В С Е Г О :						5.0282367304	31.5318233	315.31309
Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

8.2. Эмиссии на водные объекты

По данным гидрогеологических исследований водопритока в Западный и Северо-Западный карьеры не ожидается, за исключением Восточного карьера, где в разрезе присутствуют слабо обводненные песчано-глинистые отложения.

Для предотвращения попадания паводковых вод и дождевых потоков в карьер, у каждого карьера предусматривается проходка нагорных канав.

Вода, поступающая в карьер непосредственно после дождя, с помощью водоотводной канавы отводится в нижний угол карьера (в зумпф), из которого откачивается насосной станцией и используется для технологических нужд – полив дорог, отвалов и рабочего пространства карьеров

Источниками водоснабжения карьера являются:

- для питьевых нужд привозная вода с ближайшего водозабора по договору со спецорганизацией;
- для технических нужд будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган.

Потребность в питьевой воде составляет 264 литра в смену. На промплощадку питьевая вода привозится и хранится в термосах емкостью 20-30 л. Питьевая вода по качеству должна отвечать действующим санитарно-эпидемиологическим требованиям. Емкости для хранения воды периодически обрабатываются и один раз в год хлорируются.

Для орошения дорог, рабочих площадок и отвалов будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган. Вода забирается и доставляется к рабочим местам поливочной машиной.

При разработке месторождения не предусматривается сброс сточных вод в поверхностные водотоки. Воздействие на поверхностные воды намечаемой деятельности исключается.

Потребность в подземных водных ресурсах при реализации проектных решений отсутствует, забор подземных вод на территории месторождения не осуществляется.

На основании вышеизложенного нормативы предельно-допустимых сбросов не устанавливаются.

8.3. Физические воздействия

В процессе проведения работ по недропользованию неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на здоровье населения и персонала. Источниками возможного шумового, вибрационного воздействия на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации является технологическое оборудование.

Физические факторы и их воздействие должны отвечать требованиям «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

В период ликвидационных работ на рассматриваемом не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное воздействие, а также способные создать аномальное магнитное поле.

В период проведения работ на объекте недропользования основными источниками шумового воздействия являются автотранспорт, другие машины и механизмы, технологическое оборудование.

Уровень шума на открытых рабочих площадках будет зависеть от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где непосредственно находится работающее

оборудование – в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических и других условий.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука. При удалении от источника шума на расстояние более 2 км происходит затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. Кроме того, следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

Проектными решениями предполагается использование техники и средств защиты, обеспечивающих уровень звука на рабочих местах, не превышающий 80 дБА, согласно требованиям ГОСТ 27409-97 «Шум. Нормирование шумовых характеристик стационарного оборудования». Общие требования безопасности». Шумовые характеристики оборудования должны быть указаны в их паспортах.

Вибрацию вызывают неуравновешенные силовые воздействия, возникающие при работе различных машин и механизмов. В зависимости от источника возникновения выделяют три категории вибрации:

- транспортная;
- транспортно-технологическая;
- технологическая.

Минимизация вибрации в источнике производится на всех этапах работ по недропользованию. При выборе машин и оборудования, следует отдавать предпочтение кинематическим и технологическим схемам, которые исключают или максимально снижают динамику процессов, вызываемых ударами, резкими ускорениями и т.д. Кроме того, для снижения вибрации необходимо устранение резонансных режимов работы оборудования, то есть выбор режима работы при тщательном учете собственных частот машин и механизмов.

На участке проведения работ по недропользованию не будут размещаться источники, способные оказать недопустимое электромагнитное, тепловое и радиационное воздействия, а также способные создать аномальное магнитное поле.

9. Обоснование предельного количества накопления отходов по видам

При определении нормативов образования отходов применяются такие методы, как метод расчета по материально-сырьевому балансу, метод расчета по удельным отраслевым нормативам образования отходов, расчетно-аналитический метод, экспериментальный метод, метод расчета по фактическим объемам образования отходов для основных, вспомогательных и ремонтных работ.

Твердые бытовые отходы Код отхода – 200301, вид отхода – не опасный.

Количество образования бытовых отходов определяется в соответствии с п. 2.44 «Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на промышленных предприятиях (0,075 т/год) на человека, списочной численности персонала (39 человек). По мере образования твердые бытовые отходы в количестве 1,65 т/год будут складироваться в герметичные контейнеры, по мере заполнения которых будут передаваться для проведения процедур по утилизации и захоронению специализированной организации.

Золошлаковые отходы образуются в процессе сжигания угля в сушильном барабане (пылеугольной горелки).

Код отхода – 100101, вид отхода – неопасный. Способ хранения – временное хранение в металлическом контейнере не более 7 дней. Способ утилизации – вывоз по договору со специализированной организацией.

Объем образования золошлаковых отходов – 575 т/год.

Упаковочные мешки из-под соды образуются в процессе смешивания соды и бентонитовой глины на линии активации. Код отхода – 160199, вид отхода – неопасный. Способ хранения – временное хранение в металлическом контейнере не более 7 дней. Способ утилизации – вывоз по договору со специализированной организацией.

Одновременное хранение использованных мягких контейнеров разового применения (МКР, мешков) до 120 шт., всего образования в год 4000 шт. (3,4 т/год).

Ветошь промасленная образуется в процессе зачистки резервуара, обслуживании и наладочных работах оборудования, в количестве 0,120 т/год временно хранится в закрытом металлическом контейнере и передается по договору специализированной организации.

Объем образования ветоши – 0,120 т/год.

Код отхода – 150202*, вид отхода – опасный.

Песок замазученный образуется в результате пролива дизельного топлива. Временно хранится в закрытом металлическом контейнере и передается по договору специализированной организации.

Объем образования песка – 0,370 т/год.

Код отхода – 170503*, вид отхода – опасный.

Система управления отходами на период проведения работ по недропользованию предоставлена в таблице 6.1.

Лимиты накопления отходов на период ликвидационных работ предоставлена в таблице 6.2

Таблица 6.1 Система управления отходами

Наименование отходов	Прогнозируемое количество	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Метод утилизации
1. Твердые бытовые отходы	1,65 т/год	20 03 01 (неопасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
2. Золошлаковые отходы	575 т/год	10 01 01 (неопасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
3. Упаковочные мешки из-под соды	3,4 т/год	16 01 99 (неопасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
4. Ветошь промасленная	0,120 т/год	15 02 02* (опасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
5. Песок замазученный	0,370 т/год	17 05 03* (опасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на

			открытой площадке до передачи специализированной организации.
6. Вскрышные породы	2023-2027 годы – 205700 т/год, 2028 год – 228140 т/год.	01 01 02 (неопасный)	Складирование вскрышной породы предусмотрено во внешние породные отвалы с обратным размещением в отработанных пространствах карьеров.

Таблица 6.2. Лимиты накопления отходов

Наименование отходов	Лимит накопления, тонн/год	Передача сторонним организациям, т/год
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
ВСЕГО:	580,54	580,54
в том числе отходов производства	575,37	575,37
отходов потребления	5,17	5,17
Опасные отходы		
Всего:	0,49	0,49
Ветошь промасленная	0,120	0,120
Песок замазученный	0,370	0,370
Неопасные отходы		
Всего:	580,05	580,05
ТБО (коммунальные)	1,65	1,65
Золошлаковые отходы	575	575
Упаковочные мешки из-под соды	3,4	3,4
Зеркальные		
Всего:	-	-

10. Обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности

Вскрышные породы образуются при отработке карьеров на этапе добычи бентонитовых глин. Отход горно-добывающей промышленности. Код отхода – 010102, вид отхода – не опасный.

Складирование вскрышной породы предусмотрено во внешние породные отвалы с обратным размещением в отработанных пространствах карьеров.

В соответствии с п. 1 ст. 13 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК «О недрах и недропользовании» вскрышные породы относятся к техногенным минеральным образованиям горнодобывающих производств (ТМО).

Объем образования вскрышных пород 2023-2027 годы – 205700 т/год, 2028 год – 228140 т/год.

Таблица 10.1. Лимиты захоронения отходов на 2023-2028 годы

Наименование отходов	Объем захороненных отходов на существующее положение, тонн/год	Образование, тонн/год	Лимит захоронения, тонн/год	Повторное использование, переработка, тонн/год	Передача сторонним организациям, тонн/год
2023-2027 годы					
Вскрышные породы	205700	205700	205700	-	-
2028 год					
Вскрышные породы	228140	228140	228140	-	-

11. Информация об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, описание возможных существенных вредных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации

Согласно статье 395 Экологического кодекса РК при ухудшении качества окружающей среды, которое вызвано аварийными выбросами или сбросами и при котором создается угроза жизни и (или) здоровью людей, принимаются экстренные меры по защите населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан о гражданской защите.

При возникновении аварийной ситуации на объектах I и II категорий, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае в срок не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения окружающей среды вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

В соответствии с приложением 2 инструкции необходимо указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

Вероятность возникновения отклонений, аварий и инцидентов в ходе намечаемой деятельности

На площадке комплекса исключены опасные явления экзогенного характера типа селей, лавин, наводнения и др. Все здания и сооружения должны быть рассчитаны на ветровую и сейсмическую нагрузку в соответствии с действующими нормами.

Наиболее вероятными аварийными ситуациями на предприятии являются пожар, нарушение герметичности технологического оборудования и трубопроводов, транспортирующие химические вещества.

В целях скорейшей ликвидации пожара на предприятии запроектированы наружные и внутренние системы пожаротушения, включающие установку пожарных гидрантов, а также применение других средств пожаротушения.

Риск пролива реагентов будет сведен к минимуму за счет применения автоматизированного оборудования под постоянным наблюдением обученного персонала. На участках, где применяются жидкие растворы, будут установлены соответствующие системы для сбора пролитых реагентов и их возврата в процесс.

Предупреждение чрезвычайных ситуаций - это комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также сохранение жизни и здоровья людей, снижение размеров материальных потерь в случае их возникновения.

В намечаемой деятельности особое внимание будет уделено мероприятиям по обеспечению безопасного ведения работ и технической надежности всех операций производственного цикла.

При выполнении работ будут соблюдаться требования законодательства Республики Казахстан и международные правила в области промышленной безопасности по предотвращению аварий и ликвидации их последствий.

Для этого будут предприняты следующие превентивные меры:

- проведена оценка риска аварий при эксплуатации предприятия, определены степени риска для персонала, населения и природной среды;
- разработаны и внедрены необходимые инструкции и планы действий персонала по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций. В том числе план работы с опасными материалами (дизельное топливо, ГСМ и т.п.);
- разработаны планы эвакуации персонала и населения в случае аварии.

Кроме вышеприведенных мер, элементами минимизации возникновения аварийной ситуации будут являться также следующие меры, связанные с человеческим фактором:

- регулярные инструктажи по технике безопасности;
- готовность к аварийным ситуациям и планирование мер реагирования.

В целом мероприятия по ликвидации аварии должны сводиться к следующему:

- остановка работ;
- оповещение руководства участка работ;
- ликвидация аварийной ситуации;
- ликвидация причин аварии;
- восстановление участка работ до рабочих условий, сбор и утилизация образовавшихся отходов.

Вероятность возникновения стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него

Вероятность возникновения стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него обусловлена воздействием природных факторов.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные природно-климатическими условиями, которые не контролируются человеком. При возникновении природной чрезвычайной ситуации возникает опасность саморазрушения окружающей среды. Согласно ООН, за последние 20 лет стихийные бедствия унесли около 1,3 млн. человеческих жизней по всему миру, ущерб оценивается свыше 2,9 триллиона долларов США.

Для уменьшения природного риска следует разработать адекватные методы планирования и управления. При этом гибкость планирования и управления должна быть основана на правильном представлении о риске, связанном с природными факторами.

К природным факторам относятся:

- землетрясения;
- неблагоприятные метеоусловия (ураганные ветры).

Сейсмическая активность. Землетрясения возникают неожиданно и, хотя продолжительность главного толчка не превышает нескольких секунд, его последствия бывают очень трагическими. Предупредить начало землетрясения точно в настоящее время еще невозможно. Прогноз его оправдывается в 80 случаях и носит ориентировочный характер.

Населенные пункты, расположенные в районе расположения объектов намечаемой деятельности, находятся в зоне возможного возникновения очагов землетрясений с магнитудой 6 баллов.

Землетрясения с магнитудами 6 и более баллов могут вызвать на поверхности земли остаточные деформации, разрушительные эффекты типа обвалов, оползней, селей. Поэтому проектирование объектов производственной деятельности в сейсмоопасном районе следует проводить в соответствии с нормативными актами, разработанными специально по строительству и эксплуатации в сейсмических районах (СНиП РК 2.03-30-2006 от 01.07.2006 года и др.).

Неблагоприятные метеоусловия. В результате неблагоприятных метеоусловий, таких как сильные ураганные ветры, повышенные атмосферные осадки, могут произойти частичные повреждения оборудования, кабельных линий электричества (ЛЭП).

Климат района является резко-континентальным, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой.

Для летнего периода работ характерна вероятность возникновения пожароопасных ситуаций. Как показывает анализ подобных ситуаций, причиной возникновения пожаров являются не только природные факторы, но и неосторожное обращение персонала с огнем и нарушение правил техники безопасности. Характер воздействия: кратковременный.

Вероятность возникновения данных чрезвычайных ситуаций незначительная.

Необходимо соблюдать правила техники безопасности.

Вероятность возникновения неблагоприятных последствий в результате аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него

Авария – разрушение зданий, сооружений и (или) технических устройств, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ.

Под антропогенными факторами понимаются быстрые разрушительные изменения окружающей среды, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации.

К антропогенным факторам относятся факторы производственной среды и трудового процесса.

Возможные техногенные аварии, которые могут быть при проведении работ на проектируемом производстве, можно разделить на следующие категории:

- аварийные ситуации с технологическим оборудованием;
- аварийные ситуации, связанные с автотранспортной техникой

Все возможные неблагоприятные последствия для окружающей среды, которые могут возникнуть в результате инцидента, аварии, стихийного природного явления

Эксплуатация объектов намечаемой деятельности в соответствии с технологическими инструкциями исключает возможность залповых и аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и в гидросферу.

В результате хозяйственной деятельности объектов намечаемой деятельности могут возникнуть следующие аварийные ситуации:

- разгерметизация емкостей для хранения реагентов;
- нарушение технологических трубопроводов;
- повреждение тары, предназначенной для хранения реагентов.

Наиболее опасной по своим последствиям на производстве является авария технологического оборудования. При разгерметизации емкостного оборудования и технологических трубопроводов возможен выпуск технологических растворов, опасность пролитых растворов заключается в токсическом и химическом воздействии на организм человека, так как они содержат остаточную концентрацию реагентов.

Для обеспечения безаварийного и безопасного ведения технологического процесса будут предусмотрены следующие мероприятия:

- система автоматизации и контроля технологического процесса, которая обеспечивает автоматическое поддержание заданных параметров технологических процессов и необходимые блокировки безопасности, технологические блокировки (при предельных отклонениях заданных параметров).

Риск пролива реагентов должен быть сведен к минимуму за счет применения автоматизированного оборудования под постоянным наблюдением обученного персонала. На участках, где применяются жидкие растворы, будут установлены соответствующие системы для сбора пролитых реагентов и их возврата в процесс.

Персонал должен быть ознакомлен с техникой безопасности обращения с материалами, изложенной в инструкциях безопасного обращения с материалами.

Меры по предотвращению последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, включая оповещение населения, и оценка их надежности

Основными мерами по предупреждению аварийных ситуаций является строгое соблюдение технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный контроль.

В целях предотвращения аварийных ситуаций разработаны специальные мероприятия:

- все конструкции запроектировать с учетом сейсмических нагрузок;
- строгое соблюдение противопожарных мер;
- проведение плановых осмотров и ремонтов технологического оборудования.

Предупреждение чрезвычайных ситуаций – комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, сохранение здоровья и жизни людей, снижение размеров ущерба и материальных потерь.

Ликвидация чрезвычайных ситуаций – спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы, проводимые при возникновении чрезвычайных ситуаций и направленные на спасение жизни людей, и сохранение их здоровья, снижение размеров ущерба и материальных потерь, а также на локализацию зон чрезвычайных ситуаций.

Основными принципами защиты населения, окружающей среды и объектов хозяйствования при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера являются:

- информирование населения и организаций о прогнозируемых чрезвычайных ситуациях, мерах по их предупреждению и ликвидации;
- заблаговременное определение степени риска и вредности деятельности организаций и граждан, если она представляет потенциальную опасность, обучение населения методам защиты и осуществление мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций;
- обязательность проведения спасательных, аварийно-восстановительных и других неотложных работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций, оказание экстренной медицинской помощи, социальная защита населения и пострадавших работников,

возмещение вреда, причиненного вследствие чрезвычайных ситуаций здоровью, имуществу граждан, окружающей среде и объектам хозяйствования;

- участие сил гражданской обороны в мероприятиях по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

12. Описание предусматриваемых для периода ликвидации объекта мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, в том числе предлагаемых мероприятий по управлению отходами, а также при наличии неопределенности в оценке возможных существенных воздействий – предполагаемых мер по мониторингу воздействий (включая необходимость проведения послепроектного анализа фактических воздействий в ходе реализации намечаемой деятельности в сравнении с информацией, приведенной в отчете о возможных воздействиях)

Согласно п. 24 Инструкции по организации и проведению экологической оценки (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2021 года №23809) (далее - Инструкция) выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительную оценку существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности.

Согласно требованиям пункта 26 Инструкции, в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду инициатор намечаемой деятельности при подготовке заявления о намечаемой деятельности, а также уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата, выявляют возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь пунктом 25 Инструкции.

Если воздействие, указанное в пункте 25 Инструкции, признано возможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата краткое описание возможного воздействия.

Если любое из воздействий, указанных в пункте 25 Инструкции, признано невозможным, инициатор намечаемой деятельности или уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указывает соответственно в заявлении о намечаемой деятельности, в заключении о результатах скрининга или в заключении об определении сферы охвата причину отсутствия такого воздействия.

Согласно пункту 27 Инструкции по каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности.

Воздействие на окружающую среду признается существенным во всех случаях, кроме случаев соблюдения в совокупности следующих условий:

- воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления, кумулятивного характера и других параметров, а также с учетом указанных в заявлении о намечаемой деятельности мер по предупреждению, исключению и снижению такого воздействия и (или) по устранению его последствий:

- не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, включая дефицитные и уникальные природные ресурсы;

- не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды;

- не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности, включая: состояние окружающей среды, влияющей на здоровье людей; посещение мест отдыха, туризма, культовых сооружений и иных объектов; заготовку природных ресурсов, использование транспортных и других объектов; осуществление населением сельскохозяйственной деятельности, народных промыслов или иной деятельности;

- не приведет к ухудшению состояния территорий и объектов, указанных в подпункте 1) пункта 25 Инструкции; не повлечет негативных трансграничных воздействий на окружающую среду;

- не приведет к последствиям, предусмотренным пунктом 3 статьи 241 Экологического кодекса РК.

Прогнозируются и признаются возможными следующие воздействия:

Риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

Учитывая параметры намечаемой деятельности, с учетом уровня риска загрязнения окружающей среды, намечаемая деятельность может рассматриваться существенным возможным воздействием (ст. 70 Экологического Кодекса РК). Проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.

В соответствии с заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду инициатором намечаемой деятельности был подготовлен настоящий отчет о возможных воздействиях.

Атмосферный воздух

На период проведения работ по недропользованию от источников выбросов загрязняющих веществ дополнительно образуются выбросы в количестве 31,5318233 т/год.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования предприятия на состояние атмосферного воздуха, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных выбросов вредных веществ в атмосферу ежегодно на предприятии разрабатывается комплекс планировочных и технологических мероприятий.

Технологические мероприятия включают:

- тщательную технологическую регламентацию проведения работ;
- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправных материалов и оборудования;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации;
- проведение испытаний вновь монтируемых систем и оборудования на герметичность.

В качестве общей меры для контроля выбросов является проведение ежегодного контроля на границе санитарно-защитной зоны.

Реализация выше перечисленных мероприятий в сочетании с хорошей организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение нормативов допустимых выбросов (НДВ) и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при проведении работ по ликвидации.

Водные ресурсы

В районе месторождения бентонитовых глин Таганское поверхностные водотоки отсутствуют, таким образом, намечаемая деятельность осуществляется вне водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. Аналогичным образом исключается воздействие на гидрологический режим и ихтиофауну поверхностных водотоков. Источниками водоснабжения карьера являются:

- для питьевых нужд привозная вода с ближайшего водозабора по договору со специализацией;
- для технических нужд будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган.

Потребность в питьевой воде составляет 264 литра в смену. На промплощадку питьевая вода привозится и хранится в термосах емкостью 20-30 л. Питьевая вода по качеству должна отвечать действующим санитарно-эпидемиологическим требованиям. Емкости для хранения воды периодически обрабатываются и один раз в год хлорируются.

Для орошения дорог, рабочих площадок и отвалов будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган. Вода забирается и доставляется к рабочим местам поливочной машиной.

Поверхностный сток, образующийся за пределами карьера, будет отводиться при помощи водоотводных валов, возводимых вокруг каждого карьера при начале его разработке, предусмотренной Планом горных работ разработки бентонитовых глин месторождения Таганское. Поступающую в карьер воду предполагается собирать на нижнем горизонте отработки в зумпф, откуда вода будет использоваться для целей орошения.

Расчет нормативов предельно-допустимых сбросов не предусматривается.

С целью охраны подземных и поверхностных вод от загрязнения, разработаны следующие мероприятия:

- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов и стандартов компании;
- техника и автотранспорт оборудуются специальными металлическими поддонами, исключающими утечки и проливы ГСМ на почву и предотвращающие загрязнение подземных вод нефтепродуктами.

Проведение дополнительного экологического мониторинга поверхностных и подземных вод при реализации проектных решений не предусматривается.

Почвы

Почвы являются достаточно консервативной средой, собирающей в себя многочисленные загрязнители и теряющей от этого свои свойства. По сравнению с водой и воздухом почвы – самая малоподвижная среда, миграция загрязняющих веществ в которой происходит относительно медленно. Кроме того, при техногенном загрязнении почв вместе с пылью из воздуха в почву оседают аэрозоли и газообразные вещества, выделяемые в процессе производства.

В соответствии с п.4 ст.140 Земельного Кодекса РК, собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия, направленные на снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.

Проектными решениями предусматривается разработка бентонитовых глин месторождения Таганское с транспортировкой и утилизацией образующегося отхода в закладке отработанного пространства. Намечаемая деятельность осуществляется в границах существующих производственных площадок.

Нарушения земель и снятие плодородного слоя почвы на территории объекта недропользования не предусматривается.

Проектом разработаны природоохранные мероприятия, которые будут способствовать снижению негативного воздействия на почвенный покров и обеспечат сохранение ресурсного потенциала земель и экологической ситуации в целом.

Снижение негативных последствий будет обеспечиваться реализацией комплекса технических, технологических и природоохранных мероприятий, включающих:

- проведение работ в границах выделенного земельного отвода;
- своевременное проведение технического обслуживания, проверки и ремонта оборудования, техники;
- выделение и обустройство мест для установки контейнеров для различных отходов;
- утилизация образующихся отходов по договорам со специализированными организациями.

Анализ мероприятий показывает, что при реализации всех предусмотренных мероприятий, выявленные возможные воздействия объектов намечаемой деятельности на окружающую среду будут незначительными.

В качестве мер по мониторингу воздействий предлагается проведение после проектного анализа, т.к. другие методы в данном случае будут неинформативны.

Необходимость проведения после проектного анализа фактических воздействий, согласно пункту 2 статьи 76 Экологического кодекса РК, определяется в рамках отчета о возможных воздействиях с учетом требований «Правил проведения после проектного анализа и формы заключения по результатам после проектного анализа» утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 1 июля 2021 года № 229.

Программа работ по организации мониторинга за состоянием природной среды

Производственный мониторинг за состоянием природной среды осуществляется согласно утвержденной программой производственного экологического контроля месторождения Таганское ТОО «Тагбент».

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Данным проектом предусматривается разработка бентонитовых глин месторождения Таганское ТОО «Тагбент».

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса.

Непрерывный, визуальный контроль за работой технологических линий по глубокой переработке бентонитовых глин осуществляется обслуживающим персоналом.

Мониторинг эмиссий

Мониторинг эмиссий включает в себя мониторинг эмиссий выбросов загрязняющих веществ и мониторинг отходов производства и потребления.

Мониторинг эмиссий выбросов загрязняющих веществ

На существующих источниках контроль за соблюдением нормативов ПДВ и их влиянием на окружающую среду осуществляется согласно утвержденной программы производственного экологического контроля на месторождении Таганское ТОО «Тагбент».

При реализации намечаемой деятельности превышений установленных гигиенических нормативов качества компонентов окружающей среды населённых мест не прогнозируется. С целью подтверждения соблюдения установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха населённых мест предусматривается проведение мониторинга качества воздуха как в период проведения работ по недропользованию.

Объём и периодичность мониторинга будут обоснованы при разработке проектной документации намечаемой деятельности и сопутствующей экологической документации, но не менее объёма и периодичности осуществляемого в настоящее время производственного экологического контроля.

Мониторинг эмиссий сбросов загрязняющих веществ

Проведение дополнительного экологического мониторинга поверхностных и подземных вод при реализации проектных решений не предусматривается.

Мониторинг отходов производства и потребления

В процессе проведения работ по ликвидации объекта недропользования образуются следующие виды отходов:

- твердые бытовые отходы;
- золошлаковые отходы;
- песок замазученный;
- упаковочные мешки из-под соды;
- ветошь промасленная.

Таблица 12.1. Мониторинг отходов производства и потребления

Наименование отходов	Метод контроля	Периодичность контроля
Твердые бытовые отходы	Постоянный учет по факту образования	1 раз в квартал
Золошлаковые отходы	Постоянный учет по факту образования	1 раз в квартал
Упаковочные мешки из-под соды	Постоянный учет по факту образования	1 раз в квартал
Ветошь промасленная	Постоянный учет по факту образования	1 раз в квартал
Песок замазученный	Постоянный учет по факту образования	1 раз в квартал

Мониторинг существующих отходов производства и потребления осуществляется согласно утвержденной программы производственного экологического контроля.

Мониторинг воздействий

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для

отслеживания соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды.

Мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ

Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха на границе СЗЗ осуществляется согласно утвержденной программы производственного экологического контроля.

Мониторинг поверхностных и подземных вод

Мониторинг за состоянием поверхностных и подземных вод не осуществляется.

Мониторинг почвенного покрова на границе СЗЗ

Мониторинг за состоянием почвенного покрова осуществляется согласно утвержденной программы производственного экологического контроля.

Контроль состояния почвы ведется по четырем контрольным точкам на границе санитарно-защитной предприятия. В составе почв контролировались ингредиенты: нитраты, мышьяк, ванадий, сурьма, ртуть и фтор. Результаты анализов проб почв на границе СЗЗ, выполненных во 2 и 3 квартале 2022 года.

Таблица 12.2. Результаты анализов проб почв на границе СЗЗ предприятия

№ п/п	Ингредиент	Содержание загрязняющих веществ мг/кг (средние значения)	
		2 квартал	3 квартал
1	Ванадий	22,0	23
2	Мышьяк	<2,0	<2,0
3	Медь	8,0	7
4	Сурьма	<2,0	<2,0
5	Ртуть	<2,0	<2,0
6	Фтор	1,55	1,35
7	Азот нитратный	31,0	29
8	Марганец	81,62	82,14
9	Свинец	9,0	9,0
10	Цинк	16,0	17

13. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия

Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий.

Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По растительному миру.

- перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами;

- установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта;

- производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

По животному миру.

- контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа;

- установка информационных табличек в местах гнездования птиц;

- воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным;

- установка вторичных глушителей выхлопа на спецтехнику и авто транспорт;

- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;

- осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных;

- ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

При соблюдении этих мероприятий, потери и компенсации биоразнообразия не предусматриваются.

14. Оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, в том числе сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах

Возможных необратимых воздействий на окружающую среду проектными решениями не предусматривается.

Обоснование необходимости выполнения операций влекущих такие воздействия не требуется.

Сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах не приводится.

По результатам проведённой оценки воздействия на окружающую среду, отражённым в настоящем Отчёте, необратимых воздействий на окружающую среду выявлено не было.

15. Цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о после проектном анализе уполномоченному органу

В соответствии со ст. 78 Экологического кодекса РК порядок проведения послепроектного анализа определяются Правилами проведения послепроектного анализа, утверждёнными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 1 июля 2021 года № 229 «Об утверждении Правил проведения после проектного анализа и формы заключения по результатам послепроектного анализа».

Согласно Правилам проведение послепроектного анализа проводится:

- 1) при выявлении в ходе оценки воздействия на окружающую среду неопределённостей в оценке возможных существенных воздействий на окружающую среду;

- 2) в случаях, если необходимость его проведения установлена и обоснована в отчёте о возможных воздействиях на окружающую среду и в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Цель проведения послепроектного анализа - подтверждение соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Сроки проведения послепроектного анализа - послепроектный анализ будет начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Не позднее срока, указанного выше, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

Составитель направляет подписанное заключение по результатам послепроектного анализа оператору соответствующего объекта и в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение двух рабочих дней с даты подписания заключения по результатам послепроектного анализа.

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение двух рабочих дней с даты получения заключения по результатам послепроектного анализа размещает его на официальном интернет ресурсе.

Порядок проведения послепроектного анализа и форма заключения по результатам послепроектного анализа определяются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Получение уполномоченным органом в области охраны окружающей среды заключения по результатам послепроектного анализа является основанием для проведения профилактического контроля без посещения субъекта (объекта) контроля.

16. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления

Для уменьшения влияния работ на состояние окружающей среды предусматривается комплекс мероприятий.

- упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории работ, разработка оптимальных схем движения.
- применение новейшего отечественного и импортного оборудования, с учетом максимального сгорания топлива и минимальными выбросами ЗВ в ОС;
- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками работающего на участках работ транспорта;
- использование высокооктановых неэтилированных сортов бензинов, что позволит: исключить выбросы свинца и его соединений с отработанными газами карбюраторного двигателя, улучшить полноту сгорания топлива, в результате чего снизятся выбросы СО и углеводородов;
- Соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов и стандартов компании;
- применение современных технологий ведения работ;
- использование экологически безопасных техники и горюче-смазочных материалов;
- проведение земляных работ в наиболее благоприятные периоды с наименьшим негативным воздействием на почвы и растительность (зима);
- своевременное проведение работ по рекультивации земель;
- сбор отработанного масла и утилизация его согласно законам Казахстана
- установка контейнеров для мусора

- утилизация отходов.

17. Описание методологии исследований и сведения об источниках экологической информации, использованной при составлении отчета о возможных воздействиях

Законодательные рамки экологической оценки

Намечаемая деятельность осуществляется на территории Республики Казахстан, поэтому его экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Экологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Экологического Кодекса РК, 2021 г. (далее ЭК РК) и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС), согласно ЭК РК – обязательная процедура для намечаемой деятельности, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий, оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Законодательство РК в области технического регулирования основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Закона РК «О техническом регулировании» от 9 ноября 2004 года № 603-ІІ и иных нормативных правовых актов.

Техническое регулирование основывается на принципах равенства требований к отечественной и импортируемой продукции, услуге и процедурам подтверждения их соответствия требованиям, установленным в технических регламентах и стандартах.

Технические удельные нормативы эмиссий устанавливаются на основе внедрения наилучших доступных технологий.

Земельное законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Земельного кодекса РК № 442-ІІ от 20 июня 2003 года и иных нормативных правовых актов.

Задачами земельного законодательства РК является регулирование земельных отношений в целях обеспечения рационального использования и охраны земель.

При размещении, проектировании и вводе в эксплуатацию объектов, отрицательно влияющих на состояние земель, должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по охране земель.

Водное законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Водного кодекса РК № 481-ІІ ЗРК от 9 июля 2003 года и иных нормативных правовых актов.

Целями водного законодательства РК являются достижение и поддержание экологически безопасного и экономически оптимального уровня водопользования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения для сохранения и улучшения жизненных условий населения и окружающей среды.

Санитарно-эпидемиологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Кодекса «О здоровье народа и системе здравоохранения РК» от 7 июля 2020 года № 360-VІ и иных нормативных правовых актов.

Кодекс регулирует общественные отношения в области здравоохранения в целях реализации конституционного права граждан на охрану здоровья.

Методическая основа проведения ОВОС

Общие положения проведения ОВОС при подготовке и принятии решений о ведении намечаемой хозяйственной деятельности и иной деятельности на всех стадиях ее организации в соответствии со стадией разработки предпроектной или проектной документации определяет «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года № 280.

Методической основой проведения ОВОС являются:

- «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденные Приказом Министерства охраны окружающей среды РК от 29 октября 2010 года № 270-п. которые разработаны с использованием документов Всемирного Банка и Европейской комиссии по проведению экологической оценки (Environmental Assessment) и Оценке Воздействия на Окружающую среду (Environmental Impact Assessment.);

- «Оценка риска воздействия на здоровье населения химических факторов окружающей среды» (Методические рекомендации) утверждены Минздравом РК от 19 марта 2004 года;

- «Методические рекомендации по проведению оценки риска здоровью населения от воздействия химических факторов», МНЭ РК от 13.12.2016 г. №№ 193-ОД.

Контроль за соблюдением требований экологического законодательства Республики Казахстан при выполнении процедуры оценки воздействия на окружающую среду осуществляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды – Комитет экологического регулирования и контроля в составе Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

18. Описание трудностей, возникших при проведении исследований и связанных с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний

Трудности в подготовке отчета связаны с введением нового Экологического кодекса РК, 2021 г. и многочисленных подзаконных актов.

Требования к разработке отчета ОВОС прописаны в статье 72 Экологического кодекса РК и Инструкции по проведению экологической оценки, 2021 г.

Однако, наполненность требуемых пунктов и глубина проводимых исследований не прописаны соответствующими методическими документами.

Поэтому составители Отчета ориентировались на международный опыт, требования предыдущего законодательства и опыт разработки аналогичных Отчетов.

19. Краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ.

Настоящими проектными решениями выполнена переоценка запасов для условий открытой добычи на месторождении бентонитовых глин «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ», и вместе с тем предусматривается устройство технологических линий по глубокой переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола, а так же размещение участка фасовки, склада готовой продукции.

Объемы добычи бентонитовых глин остаются без изменений от 20 до 50 тыс. т/год.

В качестве намечаемой деятельности проектными решениями предусматривается проектирование технологических линий по переработке бентонитовых глин, в составе:

линия активации, линия сушки, линия помола. А так же размещение участка фасовки, склада готовой продукции и переоценка запасов для условий открытой добычи на месторождении бентонитовых глин «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ».

Административно месторождение «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ» расположено в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области. Ближайшими населенными пунктами к месторождению являются: районный центр – с. Акжар (24 км на северо-запад), с. Покровка (16 км на юго-запад), с. Манырак (8 км на север).

Месторождение связано грунтовыми и шоссейными дорогами с крупными населенными пунктами, станциями, речными портами и через них по железным дорогам Республики Казахстан, России, Китая с пунктами потенциальных потребителей бентонитовых глин.

Координаты угловых точек месторождения «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ» приведены в таблице 1.

Таблица 19.1.1. Координаты угловых точек.

Угловые точки	Координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	47°30'17"C	83°52'11"B
2	47°30'21"C	83°52'09"B
3	47°30'22"C	83°52'10"B
4	47°30'26"C	83°52'09"B

Карта-схема расположения месторождения «Таганское» ТОО «ТАГБЕНТ» приведена на рисунке 1.

Месторождение Таганское расположено на расстоянии более 6 км от р. Эспе, за пределами водоохранной зоны и полосы. Необходимость установления водоохранной зоны и полосы согласно, действующего законодательства в области охраны и рационального использования водных ресурсов РК отсутствует.

Месторождение бентонитовых глин Таганское является действующим. Согласно заключениям государственной экологической экспертизы на Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) № KZ03VDC00067529 от 05.01.2018 года и на Проект нормативов размещения отходов производства и потребления № KZ82VDC00037271 от 27.12.2017 года размер санитарно-защитной зоны для предприятия составляет 300 метров.

Настоящим проектом изменение размера установленной СЗЗ не предусматривается и принимается на уровне ранее установленного – 300 метров.

Район намечаемой деятельности объекта недропользования не представляет природной ценности и историко-культурной значимости (отчеты экспертизы во вложении). Наличие особо охраняемых территорий и объектов на землях недропользования не числится. На землях и в границах селитебной территории объекты и коммуникации объекта недропользования отсутствуют.

Сроки начала отработки запасов месторождения Таганское – 2023 год.

Срок окончания отработки запасов месторождения Таганское – 2028 год.

Учитывая, что намечаемая деятельность направлена на проведение добычных работ полезных ископаемых с целью создания сырьевой базы производства строительных материалов. Альтернативного выбора других мест не предусматривается, так как сырьевая база для производства - месторождение «Таганское» расположена в непосредственной близости к проектируемым технологическим линиям по переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола ТОО «ТАГБЕНТ».

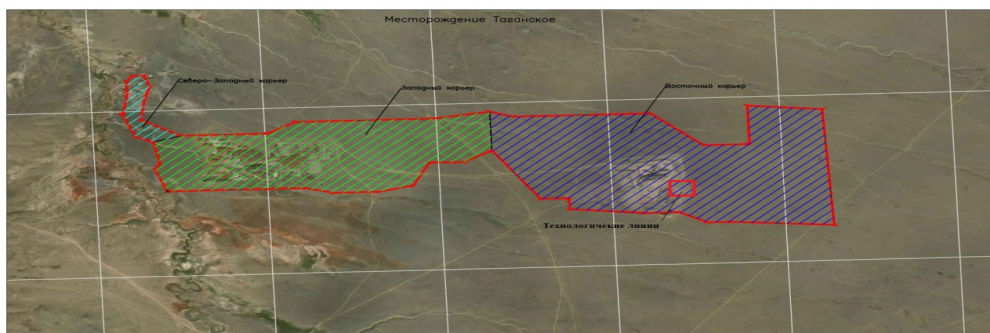


Рисунок 8. Карто-схема расположения месторождения Таганское ТОО «ТАГБЕНТ»

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов:

Административно месторождение расположено в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами к месторождению являются: районный центр – с. Акжар (24 км на юг), с. Манырак (8 км на север).

Численность населения составляет 41596 человек. В районе имеется 17 сельских округов, насчитывает 60 населенных пунктов. Климат района резко континентальный.

Территория Тарбагатайского района составляет 2373190 га. Из них сельскохозяйственного назначения – 1110182 га, промышленного назначения – 23 760 га, резервные земельные участки – 572 872 га. Направление производства района сельское хозяйство, основное направление – скотоводство.

Месторождение Таганское расположено на землях Тарбагатайского района в границах земельного отвода ТОО «Тагбент»: кадастровые номера 05-078-018-466, 05-078-018-465, 05-078-018-627, 05-078-018-464.

Горный отвод общей площадью 1,084 км² (108,0 га), в том числе:

- Северо-Западный – 0,03 км²;
- Западный – 0,40 км²;
- Восточный – 0,65 км².

Целевое назначение - для проведения добычи бентонитовых глин месторождения «Таганское».

Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Земли Таганского участка находятся в государственном запасе Акимата Тарбагатайского района ВКО. Вследствие сухости климата, отсутствия источника воды, земли непригодны для земледелия, используются как природный малопродуктивный выпас.

При реализации намечаемой деятельности новыми источниками загрязнения атмосферного воздуха будут являться мобильная топливораздаточная станция, технологические линии по глубокой переработки бентонитовых глин в том числе: линия активации, линия сушки, линия помола, склад угля, контейнер для золы, зона фасовки.

Всего при реализации намечаемой деятельности добавляется 5 новых источников, из них: 2 организованных и 3 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ, а в целом по предприятию с учетом вновь вводимых источников будет 10 источников, из них: 2 организованных и 8 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

В атмосферу при реализации намечаемой деятельности в целом по предприятию будет выбрасываться – 13 ингредиентов в количестве 31,5318233 т/год (твердые – 31,2955629 т/год, газообразные и жидкие – 0,2362604 т/год).

При разработке месторождения не предусматривается сброс сточных вод в поверхностные водотоки. Воздействие на поверхностные воды намечаемой деятельности исключается.

Потребность в подземных водных ресурсах при реализации проектных решений отсутствует, забор подземных вод на территории месторождения не осуществляется.

При проведении работ на месторождении Таганское прогнозируется образование следующих отходов производства: вскрышные породы, золошлаковые отходы, песок замазученный и отходов потребления: твердо-бытовые отходы, упаковочные мешки из-под соды, ветошь промасленная.

Ожидаемый объем образования отходов в результате реализации работ по недропользованию составляет: 580,54 тонн/год, захоронение вскрышных пород 2023 – 2027 годы – 205700 т/год, 2028 год – 228140 т/год.

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные:

Инициатором намечаемой деятельности является ТОО «Тагбент».

Адрес: Республика Казахстан, г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 21.

Вид деятельности, по общему классификатору видов экономической деятельности - 8122 - добыча глины и каолина.

Контактные телефоны: 8 (7232) 252723, 8-705-798-65-61.

4) краткое описание намечаемой деятельности:

Для разработки месторождения предусматривается транспортная система разработки с использованием автотранспорта (экскаватор, бульдозер, автосамосвалы, автосамосвалы с прицепом). Бентонитовые глины из карьеров будут транспортироваться самосвалами на 2 временных склада, расположенных в 140 м от Восточного карьера и в 7 м от Западного карьера.

При реализации намечаемой деятельности добавляются технологические линии по переработке бентонитовых глин, в составе: линия активации, линия сушки, линия помола.

Глина бентонитовая с временных складов перемещается самосвалами в рабочую зону линии активации, после чего погрузчиком осуществляется подача исходного сырья (глины бентонитовой) в бункер исходного сырья, после глина с помощью пластинчатого питателя дозированно подается на ленточный конвейер. В это же время включается шнековый конвейер, который дозированно подает соду из бункера соды на ленточный конвейер с бентонитовой глиной, где происходит их смешивание. Сода смешивается с глиной для улучшения качественных показателей глины. Далее получившаяся смесь попадает с ленточного конвейера в валковую дробилку, где происходит более полное смешивание соды с глиной и уменьшение фракции глины бентонитовой. После валковой дробилки сырье попадает на второй ленточный конвейер, проходя по которому оно ссыпается в конус готовой продукции и полуфабриката из специального рукавного хобота, препятствующего разлету соды и глины бентонитовой. Производительность линии активации составляет 40 т/ч.

Система подачи соды - закрытого типа, что препятствует попаданию соды в окружающую среду.

Объем потребления соды 3600 т/год, следовательно, 4000 мягких контейнеров разового использования (МКР, мешков) по 900 кг.

Сода подается по мере необходимости производственного процесса и хранится на участке активации. Одновременно хранится до 450 МКР соды.

Сушка глины бентонитовой производится в сушильном барабане СВМ 1818 (Диаметр 1800 мм, длина 18000 мм). Глина из опробованного лабораторией штабеля погрузчиком подается в приемный бункер с питателем сушильного барабана. Из приемного бункера бентонитовая глина шнековым питателем направляется на ленточный конвейер для подачи в сушильный барабан. Сушка глины в сушильном барабане осуществляется при температуре от 100 до 150°C. Горячий воздух в сушильный барабан поступает из горячей камеры топки с помощью вытяжного вентилятора, температура газов на входе в сушильный барабан составляет от 450 до 550°C. Температура газов в топке от 850 до 950°C. В качестве топлива для сушки применяется уголь.

Из сушильного барабана подсушенная бентонитовая глина поступает на ленточный конвейер, а пар, топочные газы, крупные и мелкие частицы пыли подсушенной глины с помощью вытяжного вентилятора поступают сначала в циклон, где более крупные частицы глины осаждаются и поступают через шнековый питатель на ленточный конвейер. Более мелкие частицы подсушенной глины попадают в рукавный импульсный пылесборник, где они осаждаются на рукавных фильтрах. Далее с помощью сжатого воздуха производится импульс, встряхивание фильтров воздухом под давлением, и мелкие частицы падают на дно пылесборника и с помощью шнекового питателя через шлюзовый затвор поступают на конвейер с глиной бентонитовой. Топочные газы и пар через трубу выбрасываются в атмосферу.

Помол подсушенной глины бентонитовой осуществляется в роликово-маятниковой мельнице MTW 110.

Подсушенная глина бентонитовая, а также более крупные и более мелкие частицы ее пыли, образующиеся после очистки воздуха в циклоне и рукавном импульсном пылесборнике, с помощью конвейера поступают в бункер мельницы, откуда вибрационным питателем подается в мельницу на помол. Далее измельченная ГБ воздушным потоком переносится к классификатору центробежно-воздушного типа, где проходит сортировку, достаточно мелкий порошок выдувается в циклон-осадитель и высыпается через пылевыгрузное устройство, как готовый продукт, далее с помощью шнекового конвейера глинопорошок поступает в элеватор, а затем в бункер глинопорошка. Недостаточно мелкий материал осаждается обратно в помольную камеру мельницы на домол. Воздушный поток из выходной трубы циклона по газходам возвращается в вентилятор и повторяет цикл. Вся воздушная система данного устройства является системой закрытого замкнутого цикла, она работает в условиях отрицательного давления. Так как глина бентонитовая имеет некоторую влажность, за счет кинетической энергии во время помола влага превращается в пар. Таким образом, конечный продукт имеет влажность от 1 до 10%. В процессе работы установки в системе создается избыточное давление воздуха, для решения этой проблемы между мельницей и вытяжным вентилятором предусмотрен отвод воздуха, который ведет к рукавному фильтру, где очищенный воздух выходит в атмосферу, а уловленный материал высыпается в шнековый конвейер. С помощью шнекового конвейера поступает в элеватор и далее в бункер глинопорошка.

Производительность по помолу подсушенной ГБ должна составлять 3-5 т/час для трапецеидальной (маятниковой) среднескоростной мельницы размером рабочей камеры (диаметр*высота) 1100×190 мм и определяется главным технологом, исходя из

характеристик и влажности требуемой готовой продукции. Регулировка производительности осуществляется частотой вращения классификатора.

Фасовка из бункера глинопорошка производится с помощью фасовочного устройства и площадочных весов. Глинопорошок фасуется в МКР (мягкий контейнер разовый) объемом от 800 до 1200 килограмм. На МКР указываются данные продукте: вес, марка, дата производства и т.д.

Хранение МКР с глинопорошком осуществляется на площадке для готовой продукции с щебеночным основанием. Отгрузка готовой продукции осуществляется автотранспортом.

Добычные работы предназначены для переработки на производственных линиях с получением полуфабрикатов, готовой продукции и глинопорошков.

Щелочные, щелочноземельные бентониты апробированы в производстве бентопорошков бурового, литейного назначения, как связующие железорудных концентратов, на получение дисперсид, керамики, наполнителей. Оптимальны для производства сорбентов, катализаторов, кормовых добавок в рационы сельскохозяйственных животных и птиц, добавок для гидроизоляционных материалов.

5) краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности

Планируемые работы не приведут к значительному загрязнению окружающей природной среды, что не скажется негативно на здоровье населения. Будут предусмотрены все необходимые меры для обеспечения нормальных санитарно-гигиенических условий работы и отдыха персонала, его медицинского обслуживания. Все работники пройдут необходимую вакцинацию и инструктаж по соблюдению правил личной гигиены, с учетом региональных особенностей, поэтому повышение эпидемиологического риска в районе работ маловероятно.

Привлечение местных трудовых ресурсов снижает вероятность заболеваний среди рабочих, адаптированных к местным климатическим условиям, а также уменьшает риск привнесения инфекционных заболеваний из других регионов.

Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

На территории Тарбагатайского района два вида растительности: горная и равнинная. Горная растительность – стебельная разнотравно-злаковая, равнинная растительность - сухо-полынная. В горных районах до высоты 1400 м над уровнем моря находится горно-степной пояс с разнотравно-ковыльной и кустарниковой растительностью (таволга, шиповник и т.д.). На высоте от 1400 до 1700 м лежит зона субальпийских и альпийских лугов.

На востоке района частично расположен Тарбагатайский государственный природный заказник, охватывающий часть хребта Манырак и север Шиликтинской долины.

Флора рассматриваемого района определяется расположением его в предгорно-степной, умеренно-влажной и горно-степной зоне, и представлена луговой, разнотравно-злаковой травой и лесным высокотравьем. На момент работ растительность представлена сорняками, где преобладает осот полевой, мальва, сурепка, синяк обыкновенный, лебеда, вьюнок полевой. Ближе к полевым дорогам полынь, цикорий и спорыш. Засоренность очень сильная.

Месторождение является действующим, т.е. на территории месторождения растительный покров отсутствует. Редкие, исчезающие, естественные пищевые и

лекарственные растения на территории горного отвода месторождения Таганское отсутствуют.

Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами и, пресмыкающимися и пернатыми.

К классу пресмыкающихся относятся прыткая ящерица, узорчатый полоз, лягушка обыкновенная, степная гадюка. В подлесках и кустарниках обитают представители орнитофауны отряда воробьинообразных.

Грызуны представлены алтайской полевкой, алтайским кротом, железногорлой мышью.

Животные, занесенные в Красную Книгу, в районе расположения месторождения не встречаются, ареалы их обитания отсутствуют. За период функционирования месторождения на рассматриваемой территории не зафиксировано наличие путей миграции миграционных видов животных.

Учитывая эксплуатационный период функционирования объектов недропользования, изменений численности и других изменений животного мира, связанных с антропогенным воздействием, в среднесрочной ретроспективе не наблюдается.

При проведении работ по недропользованию необходимо соблюдать требования п. 8 ст. 257 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. и ст. 17 Закона РК от 09.07.2004 г. № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Категория земель - земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

Земли Таганского участка находятся в государственном запасе Акимата Тарбагатайского района ВКО. Вследствие сухости климата, отсутствия источника воды, земли непригодны для земледелия, используются как природный малопродуктивный выпас.

Вещественный состав ГПП-Г характеризуется высокой дисперсностью и преобладанием порообразующего монтмориллонита (12 горизонт – 97%; 13 горизонт – 90%; 14 горизонт – 88%) над примесями других глинистых и неглинистых минералов. Содержание дисперсидов фракции тоньше 6 мкм составляет 96%, тонких дисперсий (– 1,5мк) – 41% в необработанной глине и 78% в обработанной пептизатором при содержании грубых частиц (+6 мкм) около 3,5%.

Химический состав: SiO_2 - 52÷56%; Al_2O_3 - 16÷21%; Fe_2O_3 - 2÷8%; CaO - 2%; MgO - 2÷3%; Na_2O - 0,4÷0,6%; K_2O - 0,06÷0,2%; H_2O - 7÷12%; ППП - 11÷13%; SO_3 общ - 0,2÷0,3%; $\text{SiO}_2/\text{Al}_2\text{O}_3$ мол. - 5,4%.

Классификация бентонитовых глин Таганского участка учитывает высокое содержание порообразующего монтмориллонита, тонкую дисперсность, небольшую примесь псаммитовых частиц, величину и состав обменного комплекса. По охарактеризованным показателям на участке выделены щелочной и щелочноземельный типы бентонитовых глин. На Таганском месторождении (участке) щелочные бентониты преобладают в Северо-Западной и Западной части; щелочноземельные – на Восточном фланге.

Технологические свойства бентонитовых глин ГПП-Г различные для Восточной, Западной и Северо-Западной частей Таганского месторождения, вследствие вариаций

обменных, структурно-адсорбционных, водно-физических, реологических, связующих свойств, способности к активации и обогащению.

Щелочные, щелочноземельные бентониты апробированы в производстве бентопорошков бурового и литейного назначения, как связующие железорудных концентратов, на получение дисперсии, керамики, наполнителей. Оптимальны для производства сорбентов, катализаторов, силикагеля, кормовых добавок в рационы сельскохозяйственных животных и птиц, добавок для водонепроницаемых бетонов.

Водно-физические гидрофильные показатели набухания, влагоемкости, связности, липкости оптимальные для получения вязких однородных, устойчивых, агрегированных суспензий при вводе 3-5 % бентонитовых глин на бурении.

Мониторинг за состоянием почвенного покрова осуществляется согласно утвержденной программы производственного экологического контроля.

Контроль состояния почвы ведется по четырем контрольным точкам на границе санитарно-защитной предприятия. В составе почв контролировались ингредиенты: нитраты, мышьяк, ванадий, сурьма, ртуть и фтор. Результаты анализов проб почв на границе СЗЗ, выполненных во 2 и 3 квартале 2022 года.

Таблица 19.5.1. Результаты анализов проб почв на границе СЗЗ предприятия

№ п/п	Ингредиент	Содержание загрязняющих веществ мг/кг (средние значения)	
		2 квартал	3 квартал
1	Ванадий	22,0	23
2	Мышьяк	<2,0	<2,0
3	Медь	8,0	7
4	Сурьма	<2,0	<2,0
5	Ртуть	<2,0	<2,0
6	Фтор	1,55	1,35
7	Азот нитратный	31,0	29
8	Марганец	81,62	82,14
9	Свинец	9,0	9,0
10	Цинк	16,0	17

Атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него)

Загрязнение атмосферного воздуха становится все большей проблемой растущих городов.

РГП «Казгидромет» произведено районирование территории Казахстана с точки зрения установления отдельных ее районов благоприятных для самоочищения атмосферы от вредных выбросов в зависимости от метеоусловий.

Метеорологические условия, приводящие к накоплению примесей, определяют высокий потенциал и, наоборот, условия, благоприятные для рассеивания, определяют низкий потенциал ПЗА. Потенциалом загрязнения атмосферы является совокупность погодных условий, определяющих меру способности атмосферы рассеивать выбросы вредных веществ и формировать некоторый уровень концентрации примесей в приземном слое.

Согласно районированию территории РК по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) Тарбагатайский р-н относится ко V-ой зоне – зоне очень высокого потенциала загрязнения.



Рисунок 9. Обзорная карта Казахстана. Потенциал загрязнения атмосферы

Таблица 19.5.2. Характеристика загрязнения атмосферного воздуха

Примесь	Средняя концентрация (гс.с.)		Максимальная разовая концентрация (гм.р.)		Число случаев превышения ПДКм.р.		
	мг/м ³	Кратность превышения ПДКс.с.	мг/м ³	Кратность превышения ПДКм.р.	>ПДК	>5 ПДК	>10 ПДК
2022 г							
Взвешенные частицы (пыль)	0,06	0,4	0,3	0,6			
Взвешенные частицы РМ-10	0,008	0,13	0,318	1,1	0,01	3	
Диоксид серы	0,039	0,8	2,485	5,0	0,31	81	
Оксид углерода	0,9	0,3	6,9	1,4	0,01	2	
Диоксид азота	0,03	0,8	0,19	1,0			
Оксид азота	0,003	0,1	1,725	4,3	0,01	2	
Сероводород	0,004		0,023	2,9	6,0	1564	
Фенол	0,002	0,5	0,005	0,5			
Формальдегид	0,003	0,3	0,01	0,2			
Аммиак	0,001	0,02	0,001	0,01			

Государственный контроль, за состоянием загрязнения атмосферного воздуха в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области по данным Филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской области не проводится. Инструментальные замеры осуществляются аккредитованными лабораториями сторонних организаций. По результатам мониторинга, проводимого в 2 и 3 квартал

2022 года (таблица 19.5.3) концентраций контролируемых загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ предприятия выше значений ПДК не зафиксировано.

Таблица 19.5.3. Данные результата мониторинга на границе СЗЗ месторождения за 2 и 3 кв. 2023 года.

Наименование показателя	Единица измерения	Точки контроля			
		№ 1	№ 2	№ 3	№ 4
2 квартал 2022 года					
Пыль (70%>SiO2>20%)	Мг/м³	0,28	0,34	0,32	0,26
Азота диоксид	Мг/м³	0,033	0,037	0,045	0,040
Серы диоксид	Мг/м³	0,1	0,1	0,1	0,1
Углерод оксид	Мг/м³	1,0	1,3	1,1	1,2
углеводороды	Мг/м³	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5
3 квартал 2022 года					
Пыль (70%>SiO2>20%)	Мг/м³	0,26	0,35	0,30	0,24
Азота диоксид	Мг/м³	0,031	0,036	0,041	0,041
Серы диоксид	Мг/м³	0,1	0,1	0,1	0,1
Углерод оксид	Мг/м³	1,1	1,2	1,2	1,1
углеводороды	Мг/м³	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5

Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты

Историко-культурное наследие, как важнейшее свидетельство исторической судьбы каждого народа, как основа и неперемненное условие его настоящего и будущего развития, как составная часть всей человеческой цивилизации, требует постоянной защиты от всех опасностей. Обеспечение этого в РК является гражданским долгом.

Следует отметить, что ответственность за сохранность памятников предусмотрена действующим законодательством РК. Нарушения законодательства по охране памятников истории и культуры влекут за собой установленную материальную, административную и уголовную ответственность.

Реализация данного проекта предусматривается вдали от охраняемых объектов и не затрагивает памятников, культурных ландшафтов, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана.

6) информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности:

Эмиссии в атмосферу

При реализации намечаемой деятельности новыми источниками загрязнения атмосферного воздуха будут являться мобильная топливораздаточная станция, технологические линии по глубокой переработки бентонитовых глин в том числе: линия активации, линия сушки, линия помола, склад угля, контейнер для золы, зона фасовки.

Линия активации. Система подачи соды - закрытого типа, что препятствует попаданию соды в окружающую среду, в связи с чем источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Линия помола. Вся воздушная система данного устройства является системой закрытого замкнутого цикла, она работает в условиях отрицательного давления. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют.

Линия сушки. Сушка глины бентонитовой производится в сушильном барабане СВМ 1818 (Диаметр 1800 мм, длина 18000 мм). Глина из опробованного лабораторией штабеля погрузчиком подается в приемный бункер с питателем сушильного барабана. Из приемного бункера бентонитовая глина шнековым питателем направляется на ленточный конвейер для подачи в сушильный барабан. Сушка глины в сушильном барабане осуществляется при температуре от 100 до 150 °С. Горячий воздух в сушильный барабан поступает из горячей камеры топки с помощью вытяжного вентилятора, температура газов на входе в сушильный барабан составляет от 450 до 550 °С. Температура газов в топке от 850 до 950 °С. В качестве топлива для сушки применяется уголь – 2500 т/год. В атмосферный воздух выделяются диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы, пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70%. Выброс осуществляется через трубу диаметром 640 мм на высоте 15 м. Источник выброса организованный (источник 0001).

Склад угля. Уголь для сушильного барабана (пылеугольной горелки) хранится на открытом складе угля площадью 30 м² в мешках. Годовое количество угля для сушильного барабана составляет 2500 т/год. Выброс осуществляется при разгрузке угля в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния менее 20%. Источник выброса неорганизованный (источник 6008).

Транспортировка подсушенной глины. Из сушильного барабана подсушенная бентонитовая глина поступает на конвейер, а пар, топочные газы, крупные и мелкие частицы пыли подсушенной глины с помощью вытяжного вентилятора поступают сначала в циклон, где более крупные частицы глины осаждаются и поступают на конвейер. Более мелкие частицы подсушенной глины попадают в рукавный импульсный пылесборник, где они осаждаются на рукавных фильтрах. Далее с помощью компрессора производится импульс, встряхивание фильтром воздухом под давлением, и мелкие частицы падают на дно пылесборника и с помощью шнекового питателя поступают на конвейер. Топочные газы и пар через трубу выбрасываются в атмосферу диаметром 530 мм на высоте 15 м. В атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70%. Источник выброса организованный (источник 0002).

Фасовка. Фасовка из бункера глинопорошка производится с помощью дискового затвора и площадочных весов. Глинопорошок фасуется в МКР (мягкий контейнер) объемом от 900 до 1200 килограмм. В атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70%. Источник выброса неорганизованный (источник 6009).

Хранение и отгрузка товарной продукции. Выбросы загрязняющих веществ отсутствуют, так как глинопорошок хранится в мягких герметичных контейнерах. Время хранения составляет не более 6-ти месяцев.

Склад золы. Зола, образуемая при сжигании угля, собирается металлический контейнер с крышкой. Хранение осуществляется не более 7 дней. Объем образования золы – 575 т/год. В процессе пересыпки золы в контейнер в атмосферный воздух выделяется пыль неорганическая с содержанием двуокиси кремния 20-70%. Источник выброса неорганизованный (источник № 6010).

Мобильная топливораздаточная станция Benza. Заправка вспомогательной техники будет производиться на автоматической топливораздаточной станции, состоящей из резервуара открытого типа объемом 20 м³, оборудованного системой контроля герметичности с автоматической системой пожаротушения, поддоном для сбора аварийных проливов, безоператорного отпуска топлива с топливораздаточным рукавом длиной 6 м и производительностью 80 л/мин. Передача данных беспроводная

с возможностью интеграции. Расход дизельного топлива для вспомогательной техники – 150 т/год. Выброс сероводорода и углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ осуществляется в процессе заполнения резервуара и заправки техники через топливораздаточный рукав. Источник выброса организованный (источник 0003).

Всего при реализации намечаемой деятельности добавляется 5 новых источников, из них: 2 организованных и 3 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ, а в целом по предприятию с учетом вновь вводимых источников будет 10 источников, из них: 2 организованных и 8 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ.

Всего в атмосферу при реализации намечаемой деятельности в целом по предприятию будет выбрасываться – 13 ингредиентов в количестве 31,5318233 т/год (твердые – 31,2955629 т/год, газообразные и жидкие – 0,2362604 т/год).

На основании вышеизложенного, отмечается увеличение выбросов на 13,934 т/год. Ранее в атмосферу выбрасывалось – 11 ингредиентов в количестве 17,5978927 т/год от 5 неорганизованных источников, которые были утверждены заключением государственной экологической экспертизы от 26.04.2019 г. № KZ64VDC00078362 ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области».

Эмиссии в водные объекты

По данным гидрогеологических исследований водопритока в Западный и Северо-Западный карьеры не ожидается, за исключением Восточного карьера, где в разрезе присутствуют слабо обводненные песчано-глинистые отложения.

Для предотвращения попадания паводковых вод и дождевых потоков в карьер, у каждого карьера предусматривается проходка нагорных канав.

Вода, поступающая в карьер непосредственно после дождя, с помощью водоотводной канавы отводится в нижний угол карьера (в зумпф), из которого откачивается насосной станцией и используется для технологических нужд – полив дорог, отвалов и рабочего пространства карьеров

Источниками водоснабжения карьера являются:

- для питьевых нужд привозная вода с ближайшего водозабора по договору со спецорганизацией;

- для технических нужд будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган.

Потребность в питьевой воде составляет 264 литра в смену. На промплощадку питьевая вода привозится и хранится в термосах емкостью 20-30 л. Питьевая вода по качеству должна отвечать действующим санитарно-эпидемиологическим требованиям. Емкости для хранения воды периодически обрабатываются и один раз в год хлорируются.

Для орошения дорог, рабочих площадок и отвалов будет использоваться вода из зумпфов карьеров (собранные атмосферные осадки), при их недостаточности – из арыка Жанатаган. Вода забирается и доставляется к рабочим местам поливочной машиной.

При разработке месторождения не предусматривается сброс сточных вод в поверхностные водотоки. Воздействие на поверхностные воды намечаемой деятельности исключается.

Потребность в подземных водных ресурсах при реализации проектных решений отсутствует, забор подземных вод на территории месторождения не осуществляется.

На основании вышеизложенного нормативы предельно-допустимых сбросов не устанавливаются.

Обоснование предельного количества накопления отходов по видам

В процессе работ по недропользованию и переработке бентонитовых глин будут образовываться следующие отходы: твердо-бытовые отходы, золошлаковые отходы, замазученный песок, ветошь промасленная, упаковочные мешки из-под соды, вскрышные породы.

Таблица 19.6.1. Система управления отходами

Наименование отходов	Прогнозируемое количество	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Метод утилизации
1. Твердые бытовые отходы	1,65 т/год	20 03 01 (неопасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
2. Золошлаковые отходы	575 т/год	10 01 01 (неопасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
3. Упаковочные мешки из-под соды	3,4 т/год	16 01 99 (неопасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
4. Ветошь промасленная	0,120 т/год	15 02 02* (опасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
5. Песок замазученный	0,370 т/год	17 05 03* (опасный)	Собираются и временно хранятся в контейнерах на открытой площадке до передачи специализированной организации.
6. Вскрышные породы	2023-2027 годы – 205700 т/год, 2028 год – 228140 т/год.	01 01 02 (неопасный)	Складирование вскрышной породы предусмотрено во внешних породные отвалы с обратным размещением в отработанных пространствах карьеров.

7) информация: о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления:

В намечаемой деятельности особое внимание будет уделено мероприятиям по обеспечению безопасного ведения работ и технической надежности всех операций производственного цикла.

При выполнении работ будут соблюдаться требования законодательства Республики Казахстан и международные правила в области промышленной безопасности по предотвращению аварий и ликвидации их последствий.

Для этого будут предприняты следующие превентивные меры:

- проведена оценка риска аварий при эксплуатации предприятия, определены степени риска для персонала, населения и природной среды;
- разработаны и внедрены необходимые инструкции и планы действий персонала по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций. В том числе план работы с опасными материалами (дизельное топливо, ГСМ и т.п.);
- разработаны планы эвакуации персонала и населения в случае аварии.

Готовность строительной техники и оборудования будет проанализирована специалистами и экспертами, а также контролирующими органами Казахстана.

Кроме вышеприведенных мер, элементами минимизации возникновения аварийной ситуации будут являться также следующие меры, связанные с человеческим фактором:

- регулярные инструктажи по технике безопасности;
- готовность к аварийным ситуациям и планирование мер реагирования.

В целом мероприятия по ликвидации аварии должны сводиться к следующему:

- остановка работ;
- оповещение руководства участка работ;
- ликвидация аварийной ситуации;
- ликвидация причин аварии;
- восстановление участка работ до рабочих условий, сбор и утилизация образовавшихся отходов.

Мероприятия по охране труда сводятся: к снабжению рабочих доброкачественной питьевой водой, спецодеждой; к устройству помещений для обогрева рабочих в холодное время года; к снабжению рабочих спецпринадлежностями при обслуживании электроустановок. В помещениях должны быть аптечки первой медицинской помощи.

Ежегодно все работники проходят профилактические медицинские осмотры.

С целью противопожарной защиты на всех эксплуатируемых машинах и на рабочих местах устанавливаются огнетушители, ящики с песком и соответствующий противопожарный инвентарь согласно нормативным требованиям.

8) краткое описание: мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду; мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям; возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия; способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности;

Мероприятия по смягчению воздействий - это система действий, используемая для управления воздействиями - снижения потенциальных отрицательных воздействий или усиления положительных воздействий в интересах как затрагиваемого проектом населения, так и региона, области, республики в целом.

Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий.

Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По атмосферному воздуху

- проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта;
- соблюдение нормативов допустимых выбросов.

По поверхностным и подземным водам

- организация системы сбора и хранения отходов производства;
- контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек сточных вод.

По недрам и почвам

- должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства

- своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям.

- содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта;
- строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;
- обязательное соблюдение правил техники безопасности.

Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий.

Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По растительному миру.

- перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами;
- установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта;
- производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

По животному миру.

- контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа;
- установка информационных табличек в местах гнездования птиц;
- воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным;
- установка вторичных глушителей выхлопа на спецтехнику и авто транспорт;
- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных;
- ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

При соблюдении этих мероприятий, потери и компенсации биоразнообразия не предусматриваются.

Возможных необратимых воздействий на окружающую среду решения рабочего проекта не предусматривают.

Обоснование необходимости выполнения операций влекущих такие воздействия не требуется.

Сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах не приводится.

ТОО «ТАГБЕНТ» выполняет работы на контрактной площади по Контракту, регистрационный № 200 от 27.07.1998 г. и Дополнениям № 1-3, в соответствии с Горным отводом (приложение к Лицензии МГ 432 от 17.02.2005 г.).

Разведка месторождения выполнена в период 1995-2001 гг., запасы утверждены ГКЗ РК, протокол № 116-01-КУ от 18 октября 2001 года и определены к отработке Горным отводом по категории В+С1+С2 в количестве 9409 тыс. тонн, в том числе по карьерам:

- Западный – 3050,0 тыс. т;
- Восточный – 6344,0 тыс. т;
- Северо-Западный – 15,0 тыс. т.

Горный отвод общей площадью 1,084 км² (108,0 га), в том числе:

- Северо-Западный – 0,03 км²;
- Западный – 0,40 км²;
- Восточный – 0,65 км².

Учитывая, что намечаемая деятельность направлена на проведение добычных работ полезных ископаемых с целью создания сырьевой базы производства строительных материалов, то альтернативным решением может являться отказ от проведения добычных работ. Однако целью проекта является комплексное освоение недр и обеспечения социально-экономического роста региона при незначительном сопутствующем уровне воздействия на окружающую среду.

Отказ от реализации проектных решений не приведет к значительному улучшению экологических характеристик окружающей среды, но приведет к отказу от социально важных для региона видов деятельности.

9) список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

Законодательные рамки экологической оценки

Намечаемая деятельность осуществляется на территории Республики Казахстан, поэтому его экологическая оценка выполнена в соответствии с требованиями Экологического законодательства Республики Казахстан и других законов, имеющих отношение к проекту.

Экологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Экологического Кодекса РК № 400-VI 02.01.2021 г. (далее ЭК РК) и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС), согласно ЭК РК – обязательная процедура для намечаемой деятельности, в рамках которой оцениваются возможные последствия хозяйственной и иной деятельности для окружающей среды и здоровья человека, разрабатываются меры по предотвращению неблагоприятных последствий, оздоровлению окружающей среды с учетом требований экологического законодательства Республики Казахстан.

Законодательство РК в области технического регулирования основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Закона РК «О техническом регулировании» от 9 ноября 2004 года № 603-ІІ и иных нормативных правовых актов.

Техническое регулирование основывается на принципах равенства требований к отечественной и импортируемой продукции, услуге и процедурам подтверждения их соответствия требованиям, установленным в технических регламентах и стандартах.

Технические удельные нормативы эмиссий устанавливаются на основе внедрения наилучших доступных технологий.

Земельное законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Земельного кодекса РК № 442-ІІ от 20 июня 2003 года и иных нормативных правовых актов.

Задачами земельного законодательства РК является регулирование земельных отношений в целях обеспечения рационального использования и охраны земель.

При размещении, проектировании и вводе в эксплуатацию объектов, отрицательно влияющих на состояние земель, должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по охране земель.

Водное законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Водного кодекса РК № 481-ІІ ЗРК от 9 июля 2003 года и иных нормативных правовых актов.

Целями водного законодательства РК являются достижение и поддержание экологически безопасного и экономически оптимального уровня водопользования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения для сохранения и улучшения жизненных условий населения и окружающей среды.

Санитарно-эпидемиологическое законодательство РК основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из Кодекса РК от 7 июля 2020 года № 360-VІ «О здоровье народа и системе здравоохранения» и иных нормативных правовых актов.

Кодекс регулирует общественные отношения в области здравоохранения в целях реализации конституционного права граждан на охрану здоровья.

Методическая основа проведения ОВОС

Общие положения проведения ОВОС при подготовке и принятии решений о ведении намечаемой хозяйственной деятельности и иной деятельности на всех стадиях ее организации в соответствии со стадией разработки предпроектной или проектной документации определяет «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года № 280.

Методической основой проведения ОВОС являются:

- «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденные Приказом Министерства охраны окружающей среды РК от 29 октября 2010 года № 270-п. которые разработаны с использованием документов Всемирного Банка и Европейской комиссии по проведению экологической оценки (Environmental Assessment) и Оценке Воздействия на Окружающую среду (Environmental Impact Assessment.);

- «Оценка риска воздействия на здоровье населения химических факторов окружающей среды» (Методические рекомендации) утверждены Минздравом РК от 19 марта 2004 года;

- «Методические рекомендации по проведению оценки риска здоровью населения от воздействия химических факторов», МНЭ РК от 13.12.2016 г. №№ 193-ОД.

Контроль за соблюдением требований экологического законодательства Республики Казахстан при выполнении процедуры оценки воздействия на окружающую среду осуществляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды – Комитет экологического регулирования и контроля в составе Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

20. Список использованной литературы

- Экологический кодекс Республики Казахстан (№ 400-VI от 02.01.2021 г.);
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года № 481 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2022 г.);
- Земельный кодекс РК от 20.06.2003 г. № 442-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 16.01.2021 г.);
- «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
- Закон Республики Казахстан «Об обязательном экологическом страховании» от 13 декабря 2005 года № 93 (с изменениями по состоянию на 01.07.2021 г.);
- Закон Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» от 16 мая 2014 года № 202-V (с изменениями от 19.01.2022 г.);
- Кодекс Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года № 125-VI (с изменениями по состоянию на 08.01.2022 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан от 16 июля 2001 года № 242 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 27.12.2021 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 года № 175 (с изменениями от 24.11.2021 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года № 593 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 24.11.2021 г.);
- Закон Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» от 26 декабря 2021 года № 288-VI;
- Закон Республики Казахстан «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года №188-V (с изменениями и дополнениями по состоянию на 24.11.2023 г.);
- Закон Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения» от 23 апреля 1998 г. № 219 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.);
- Кодекс Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» от 7 июля 2020 года № 360-VI (с изменениями и дополнениями по состоянию на 11.01.2022 г.);
- Закон РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года № 593-II. (с изменениями и дополнениями по состоянию на 24.11.2021 г.);
- Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
- Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду. Утверждены Приказом Министерства охраны окружающей среды РК от 29 октября 2010 г. № 270-п.
- Санитарные правила (СП) «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утверждены Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № ҚР ДСМ-72.
- Перечень загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212.
- «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168.

- СП «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209.

- СП РК 2.04-01-2017. «Строительная климатология» (с изменениями от 01.04.2019 г.).

- Методика 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).

- Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

- Правила проведения общественных слушаний, утверждены Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286.

- Классификатор отходов, утвержден Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

- Методика расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов.

- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206;

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005;

- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение № 8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г;

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 3) Приложение № 3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 № 100-п;

- Постановление Восточно-Казахстанского областного акимата по установлению границ водоохранных зон и полос для водных объектов г. Риддер № 85 от 07.04.2014 года.

Код формы по ОКУД _____
Код учреждения по ОКПО _____

Министерство здравоохранения Республики Казахстан	Департамент Госсанэпиднадзора ВКО	Медицинская документация Форма № 303/у Утверждена Минздравом РК 20.10.93г. №437
Наименование учреждения		

ТОО «Алтайские минералы»

Санитарно-эпидемиологическое заключение № 131

по проекту «Отработка бентонитовых глин Таганского месторождения»

1. Протокол рассмотрения проекта

1. Наименование проекта рабочий проект
2. Наименование объекта месторождение бентонитовых глин «Таганское»
3. Область применения (место строительства) ВКО, Тарбагатайский район
4. Заказчик проекта ТОО «Алтайские минералы»
5. Проект разработан ТОО «Геос» (ГСЛ № 003783 от 29.03.01 г.), ТОО «Лаборатория Атмосфера» (лицензия № 00394 от 11.04.05 г.)
6. Представленные документы: общая пояснительная записка, рабочие чертежи, ОВОС, ЗЭП.
7. Проект контракта представлен ТОО «Алтайские минералы»
при сопроводительном письме № 293 от 29.07.2005 г.
8. Проектные материалы получены 29.07.2005 г. вх. № 1539
9. Экспертное заключение не дано
10. При рассмотрении рабочего проекта установлено:

Проектом предусматривается отработка трех участков месторождения бентонитовых глин «Таганское». Месторождение расположено в Тарбагатайском районе ВКО. Площадь горного отвода составляет 30 га, в том числе: Северо-западный – 0,8 га, Западный 22 га, Восточной – 7,6 га. Производительность месторождения на 2005-2006 гг. планируется 7 тыс. т/год, в 2007 году – 10 тыс. т/год, в 2008-2010 гг. – 15 тыс. т/год, с 2011 года – 25 тыс. т/год. Контракт на отработку месторождения заключен сроком на 20 лет с правом продления. Запасы кирпичных суглинков по категориям В+С₁ составляют 1555,3 тыс. тонн. Карьер расположен за пределами водоохранных зон и полос. Ближайшими населенными пунктами к месторождению являются: с. Акжар (24 км на северо-запад), с. Покровка (16 км на юго-запад), п. Жаналык (10 км к западу) Нормативная СЗЗ составляет 300 м согласно «Санитарных норм и правил проектирования производственных объектов» 1.01.001 – 94 и по отношению к селитебной территории выдерживаются.

Плодородный слой почвы (ПСП) и потенциально-плодородный слой (ППС) подлежат снятию и вывозу на отвалы временного хранения за контуры каждого карьера для последующей рекультивации. Проектом предусмотрены технический и биологический этапы рекультивации по окончании отработки карьера. Месторождение не обводнено. Водоотлив с карьеров не предусмотрен, забор поверхностных и грунтовых вод не намечается. Для предотвращения попадания паводковых вод и дождевых потоков в карьер, у каждого карьера предусматривается проходка нагорных канав. Вода поступающая в карьер непосредственно от дождя, с помощью канавы отводится в нижний угол карьера в зумпф, из которого откачивается дизельной насосной станцией со сбросом на рельеф за пределы карьера. Разработка месторождения планируется тремя карьерами, проходка которых будет осуществляться последовательно. Разработку карьеров предусматривается вести открытым способом без применения буровзрывных работ. Проектом принимается экскаваторно-транспортная система разработки полезного ископаемого с погрузкой в автосамосвалы без переваловки. Добытые бентонитовые глины транспортируются до г. Усть-Каменогорск, а дальше железнодорожным транспортом к потребителю. Электроснабжение карьера не предусматривается. Вся техника и оборудование на карьере работают на дизельном топливе. Заправка техники на участке работ будет производиться ежедневно топливозаправщиком с использованием поддонов, исключающих протечки нефтепродуктов. Склада ГСМ на карьере нет. Ремонт техники будет производиться на базе в п. Жаналык.

Основными источниками выбросов вредных веществ в атмосферу на карьере являются горно-транспортное оборудование и отвалы. Для пылеподавления при добычных работах в карьере и транспортировке сырья будет использоваться поливочная машина с привозной водой (6614 м³/год) из п. Жаналык. В атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 4 наименований в количестве 5,5705 т/год. По расчету КОП проводимые работы относятся к 4 категории опасности (КОП = 60,5). Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнены по программе «ЭРА» в

соответствии с методикой РНД 211.2.01.01-97 (ОНД-86). Анализ приземных концентраций показал, что в зоне влияния площадки проведения работ на границе СЗЗ и в жилой зоне, находящейся на расстоянии 10 км от карьера превышения ПДК м.р. не имеется. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятия не оказывают существенного влияния на уровень загрязнения атмосферы. Таким образом, нормативы предельно допустимых выбросов (ПДВ) устанавливаются на уровне фактических выбросов.

Режим работы карьера сезонный, вахтовым методом с непрерывной рабочей неделей, 180 дней в году в одну смену по 12 часов. Проживание персонала, санитарно-бытовое обслуживание и питание будет организовано в п. Жаналык. Количество рабочих – 14 человек. Доставка людей на участки работ, в обеденный перерыв в столовую п. Жаналык и обратно осуществляется ежедневно автобусом. Для укрытия людей от атмосферных осадков, обогрева, смены одежды на участке работ предусматривается дежурный типовой вагончик. Оборудование вагончика выполнено в соответствии с санитарными нормами и требованиями техники безопасности (скамьи для сидения, умывальник с мылом, бачок для кипяченной воды, шкафы для одежды, медицинская аптечка и т.п.). Питьевое водоснабжение – привозное (63 м³/год) из п. Жаналык. Для питья на рабочих местах персонал снабжается индивидуальными флягами. Медицинское обслуживание осуществляется в медучреждении п. Жаналык. На площадке работ оборудуется биотуалет. Рабочие в полном объеме обеспечиваются средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и спецобувью согласно «Отраслевым норм».

Бытовые отходы собираются в герметичные специальные емкости и вывозятся на утилизацию в п. Жаналык. Объем образования ТБО – 2,1 т/год. Промышленные отходы (промасленная ветошь, отработанные масла) собираются в герметичную тару. По мере накопления сжигаются в специально отведенном месте (0,1 т/год). Металлолом (0,2 т/год), образующийся в процессе работы, складывается на специально отведенной площадке для последующей отправки на базу «Вторчермет» по договору. Площадка для складирования металлолома обвалована и имеет утрамбованное основание, площадь – 20 м². Уровень естественного радиационного фона на местности по данным измерений находится в допустимом интервале. Эмиссия газов и химически активной пыли отсутствует, сброс загрязненных вод на участках работ не производится. Токсичных компонентов в вскрышных породах и полезном ископаемом нет. Разработка специальных мероприятий по охране воздушного бассейна не требуется. В связи с тем, что ближайшая жилая застройка находится в 10 км, работы по проекту не окажут шумового воздействия на население жилых районов, разработка мероприятий по защите от шума не требуется.

Проектом обеспечены нормативные условия труда и санитарно-бытового обслуживания рабочих. В результате проводимых работ измененные факторы окружающей среды не окажут отрицательного воздействия на условия проживания и здоровье населения.

2. Заключение

На основании изложенного, проект разработки месторождения бентонитовых глин «Таганское», расположенного в Тарбагатайском районе ВКО СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ.

На основании ст.18, 19 Закона Республики Казахстан «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» настоящее заключение имеет обязательную силу.

Зам. Главного Государственного
санитарного врача ВКО



Ерубаев Т.К.

Исп.: Кузьмицкий М.Л.; Воскресенская Е.В.
Тел. 27-30-89

ТАРИХИ-МӘДЕНИ САРАПТАМА ҚОРЫТЫНДЫСЫ
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
№АЭ-2022/025

«26» желтоқсан 2022 ж.

«26» декабрь 2022 г.

Тарихи-мәдени сараптаманың осы қорытындысын «ТАГБЕНТ» ЖШС (бұдан әрі - Тапсырыс беруші) арасындағы 2022 жылғы «20» желтоқсанындағы №011-2022 шарттың талаптарына сәйкес 28.09.2015 ж. берілген **№15017416 1-класты** мемлекеттік иеліктен шығарылмайтын лицензия және 14.04.2022 ж. берілген ғылыми және ғылыми техникалық қызмет субъектісі ретінде аккредиттеу куәлігі негізінде «**Antique-KZ**» ЖШС-і жасады.

Настоящее Заключение историко-культурной экспертизы составлено **ТОО «Antique-KZ»** на основании государственной неотчуждаемой лицензии **1-класса №15017416** от 28.09.2015 г. и свидетельство об аккредитации в качестве субъекта научной и научно-технической деятельности от 14.02.2022 г., согласно условиям договора 011-2022 от «20» декабря 2022 г. с **ТОО «ТАГБЕНТ»**.

Тарихи-мәдени сараптама (бұдан әрі – Сараптама) Қазақстан Республикасының 26.12.2019 жылғы № 288-VI «Тарихи-мәдени мұра объектілерін қорғау және пайдалану туралы» Заңының 36-бабына және Қазақстан Республикасы Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 21 сәуірдегі № 99 бұйрығымен бекітілген тарихи-мәдени сараптама жүргізу қағидаларына сәйкес жүргізілді.

Историко-культурная экспертиза (далее Экспертиза) проведена в соответствии со статьей 30 Закона РК от 26.12.2019 г. № 288-VI «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» и Правилами проведения историко-культурной экспертизы, утвержденными Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99.

Сараптама жүргізу үшін негіздеме: ШҚО, Тарбағатай ауданындағы Батыс-«Таганское» кен орнындағы жерді игеру.

Основание для проведения Экспертизы: освоение земель на месторждении «Таганское»-Западное в Тарбагатайском районе ВКО.

Жұмыс мақсаты: ШҚО, Тарбағатай ауданындағы Батыс-«Таганское» кен орнында тарихи-мәдени мұра ескерткіштерінің болуын немесе болмауын анықтау. Сараптама Қазақстан Республикасы Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 21 сәуірдегі № 99 бұйрығымен бекітілген тарихи-мәдени сараптама жүргізу қағидаларына сәйкес архив материалдары қаралды, ғарыштан түсірілген суреттерді талдау, сондай-ақ жергілікті жерді көзбен шолу арқылы археологиялық сараптамалар жүргізу әдістемесі бойынша жүргізілді.

Цель работ: определение наличия или отсутствия памятников историко-культурного наследия на месторждении «Таганское»-Западное в Тарбагатайском районе ВКО. Экспертиза проведена в соответствии с Правилами проведения историко-культурной экспертизы, утвержденными

Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99 по методике проведения археологических экспертиз путем анализа снимков из космоса, а также визуального осмотра местности, а так же изучены архивные материалы.

1. Шығыс Қазақстан облысы тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімдері және тізілімдері, мұрағат материалдары, ғылыми жарияланымдар зерттелді:

1) Шығыс Қазақстан облысының археологиялық ескерткіштерінің тізімі. - Өскемен: Шығыс Қазақстан облыстық мәдениет пен өнерді қолдау мемлекеттік қоры. - Өскемен.-2006. Карталар, суреттер.

2) Шығыс Қазақстанның байырғы өнер туындылары. - Алматы. «Археология» ЖШС баспа тобы, - 2010. - 216 б. ав: З. Самашев. О. Сапашев, Е. Оралбай. Е. Төлегенов, А. Исин, Е. Сайлаубай.

3) Жергілікті маңызы бар тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімі. Шығыс Қазақстан облысы әкімдігінің 2008 жылғы 25 сәуірдегі № 560 қаулысымен бекітілген.

4) Республикалық маңызы бар тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімі. Қазақстан Республикасы Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 14 сәуірдегі № 88 бұйрығымен бекітілген.

2. Тарихи-мәдени мұра объектілерін анықтау бойынша далалық археологиялық барлау жүргізілді;

Тапсырыс берушіден мына ақпарат қоса берілді: суреттер (А қосымшасын қараңыз)

1. Шығыс Қазақстан облысы тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімдері және тізілімдері, мұрағат материалдары, ғылыми жарияланымдар зерттелді:

1) Шығыс Қазақстан облысының археологиялық ескерткіштерінің тізімі. - Өскемен: Шығыс Қазақстан облыстық мәдениет пен өнерді қолдау мемлекеттік қоры. - Өскемен.-2006. Карталар, суреттер.

2) Шығыс Қазақстанның байырғы өнер туындылары. - Алматы. «Археология» ЖШС баспа тобы, - 2010. - 216 б. ав: З. Самашев. О. Сапашев, Е. Оралбай. Е. Төлегенов, А. Исин, Е. Сайлаубай.

3) Жергілікті маңызы бар тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімі. Шығыс Қазақстан облысы әкімдігінің 2008 жылғы 25 сәуірдегі № 560 қаулысымен бекітілген.

4) Республикалық маңызы бар тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімі. Қазақстан Республикасы Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 14 сәуірдегі № 88 бұйрығымен бекітілген.

2.Проведены натурные археологические разведочные работы по выявлению объектов историко-культурного наследия;

Информация от заказчика (см. Приложение А)

Қорытынды: Археологиялық сараптама нәтижесінде ШҚО, Тарбағатай ауданындағы Батыс-«Таганское» кен орнының жер телімінің аумағында көрінетін жер үсті белгілері бар археологиялық немесе өзге де тарихи-мәдени

мұра ескерткіштері анықталған жоқ. Мұрағат деректері және жергілікті және Республикалық маңызы бар тарихи-мәдени мұра ескерткіштерінің мемлекеттік тізілімінде осы аумақта тарихи-мәдени мұра ескерткіштері туралы ақпарат анықталған жоқ.

Закключение: В результате археологической экспертизы на участке месторождения «Таганское»-Западное в Тарбагатайском районе ВКО археологические или иные памятники историко-культурного наследия, имеющие видимые наземные признаки не обнаружены. По архивным данным и в государственном реестре памятников историко-культурного наследия местного и республиканского значения информации о памятниках историко-культурного наследия на этой территории не выявлены.

Өндірістік жұмыстарды жүргізу кезінде қалдықтар мен көне заттар табылған жағдайда компанияның және оның мердігерлерінің іс-қимылы бойынша ұсыныстар. Адамның сүйектері немесе ежелгі заттар табылған жағдайда барлық өндірістік жұмыстарды дереу тоқтатып, табылған зат туралы «Antique-KZ» ЖШС хабарлау ұсынылады.

Рекомендации по действию компании и ее подрядчиков в случае обнаружения останков и предметов старины при проведении производственных работ. При обнаружении человеческих останков или предметов старины рекомендуется немедленно приостановить все производственные работы и сообщить о находке в ТОО «Antique-KZ».

С искренним уважением
Директор ТОО «Antique-KZ»



Е.К. Оралбай





1-сурет. Батыс-«Таганское» жер телімінің. Оңтүстіктен қарағандағы көрінісі.
Фото 1. Участок "Таганское"-Западное. Вид с юга.



2-сурет. Батыс-«Таганское» жер телімінің. Батыстан қарағандағы көрінісі.
Фото 2. Участок "Таганское"-Западное. Вид с запада.



3-сурет. Батыс-«Таганское» жер телімінің. Солтүстіктен қарағандағы көрінісі.
 Фото 3. Участок "Таганское"-Западное. Вид с севера.



4-сурет. Батыс-«Таганское» жер телімінің. Шығыстан қарағандағы көрінісі.
 Фото 4. Участок "Таганское"-Западное. Вид с востока.

ТАРИХИ-МӘДЕНИ САРАПТАМА ҚОРЫТЫНДЫСЫ
ЗАКЛЮЧЕНИЕ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ
№АЭ-2022/024

«26» желтоқсан 2022 ж.

«26» декабрь 2022 г.

Тарихи-мәдени сараптаманың осы қорытындысын «ТАГБЕНТ» ЖШС (бұдан әрі - Тапсырыс беруші) арасындағы 2022 жылғы «20» желтоқсанындағы №011-2022 шарттың талаптарына сәйкес 28.09.2015 ж. берілген **№15017416 1-класты** мемлекеттік иеліктен шығарылмайтын лицензия және 14.04.2022 ж. берілген ғылыми және ғылыми техникалық қызмет субъектісі ретінде аккредиттеу куәлігі негізінде «**Antique-KZ**» ЖШС-і жасады.

Настоящее Заключение историко-культурной экспертизы составлено **ТОО «Antique-KZ»** на основании государственной неотчуждаемой лицензии **1-класса №15017416** от 28.09.2015 г. и свидетельство об аккредитации в качестве субъекта научной и научно-технической деятельности от 14.02.2022 г., согласно условиям договора 011-2022 от «20» декабря 2022 г. с **ТОО «ТАГБЕНТ»**.

Тарихи-мәдени сараптама (бұдан әрі – Сараптама) Қазақстан Республикасының 26.12.2019 жылғы № 288-VI «Тарихи-мәдени мұра объектілерін қорғау және пайдалану туралы» Заңының 36-бабына және Қазақстан Республикасы Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 21 сәуірдегі № 99 бұйрығымен бекітілген тарихи-мәдени сараптама жүргізу қағидаларына сәйкес жүргізілді.

Историко-культурная экспертиза (далее Экспертиза) проведена в соответствии со статьей 30 Закона РК от 26.12.2019 г. № 288-VI «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» и Правилами проведения историко-культурной экспертизы, утвержденными Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99.

Сараптама жүргізу үшін негіздеме: ШҚО, Тарбағатай ауданындағы Шығыс-«Таганское» кен орнындағы жерді игеру.

Основание для проведения Экспертизы: освоение земель на месторждении «Таганское»-Восточное в Тарбагатайском районе ВКО.

Жұмыс мақсаты: ШҚО, Тарбағатай ауданындағы Шығыс-«Таганское» кен орнында тарихи-мәдени мұра ескерткіштерінің болуын немесе болмауын анықтау. Сараптама Қазақстан Республикасы Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 21 сәуірдегі № 99 бұйрығымен бекітілген тарихи-мәдени сараптама жүргізу қағидаларына сәйкес архив материалдары қаралды, ғарыштан түсірілген суреттерді талдау, сондай-ақ жергілікті жерді көзбен шолу арқылы археологиялық сараптамалар жүргізу әдістемесі бойынша жүргізілді.

Цель работ: определение наличия или отсутствия памятников историко-культурного наследия на месторждении «Таганское»-Восточное в Тарбагатайском районе ВКО. Экспертиза проведена в соответствии с Правилами проведения историко-культурной экспертизы, утвержденными

Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 21 апреля 2020 года № 99 по методике проведения археологических экспертиз путем анализа снимков из космоса, а также визуального осмотра местности, а так же изучены архивные материалы.

1. Шығыс Қазақстан облысы тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімдері және тізілімдері, мұрағат материалдары, ғылыми жарияланымдар зерттелді:

1) Шығыс Қазақстан облысының археологиялық ескерткіштерінің тізімі. - Өскемен: Шығыс Қазақстан облыстық мәдениет пен өнерді қолдау мемлекеттік қоры. - Өскемен.-2006. Карталар, суреттер.

2) Шығыс Қазақстанның байырғы өнер туындылары. - Алматы. «Археология» ЖШС баспа тобы, - 2010. - 216 б. ав: З. Самашев. О. Сапашев, Е. Оралбай. Е. Төлегенов, А. Исин, Е. Сайлаубай.

3) Жергілікті маңызы бар тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімі. Шығыс Қазақстан облысы әкімдігінің 2008 жылғы 25 сәуірдегі № 560 қаулысымен бекітілген.

4) Республикалық маңызы бар тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімі. Қазақстан Республикасы Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 14 сәуірдегі № 88 бұйрығымен бекітілген.

2. Тарихи-мәдени мұра объектілерін анықтау бойынша далалық археологиялық барлау жүргізілді;

Тапсырыс берушіден мына ақпарат қоса берілді: суреттер (А қосымшасын қараңыз)

1. Шығыс Қазақстан облысы тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімдері және тізілімдері, мұрағат материалдары, ғылыми жарияланымдар зерттелді:

1) Шығыс Қазақстан облысының археологиялық ескерткіштерінің тізімі. - Өскемен: Шығыс Қазақстан облыстық мәдениет пен өнерді қолдау мемлекеттік қоры. - Өскемен.-2006. Карталар, суреттер.

2) Шығыс Қазақстанның байырғы өнер туындылары. - Алматы. «Археология» ЖШС баспа тобы, - 2010. - 216 б. ав: З. Самашев. О. Сапашев, Е. Оралбай. Е. Төлегенов, А. Исин, Е. Сайлаубай.

3) Жергілікті маңызы бар тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімі. Шығыс Қазақстан облысы әкімдігінің 2008 жылғы 25 сәуірдегі № 560 қаулысымен бекітілген.

4) Республикалық маңызы бар тарих және мәдениет ескерткіштерінің мемлекеттік тізімі. Қазақстан Республикасы Мәдениет және спорт министрінің 2020 жылғы 14 сәуірдегі № 88 бұйрығымен бекітілген.

2.Проведены натурные археологические разведочные работы по выявлению объектов историко-культурного наследия;

Информация от заказчика (см. Приложение А)

Қорытынды: Археологиялық сараптама нәтижесінде ШҚО, Тарбағатай ауданындағы Шығыс-«Таганское» кен орнының жер телімінің аумағында көрінетін жер үсті белгілері бар археологиялық немесе өзге де тарихи-мәдени

мұра ескерткіштері анықталған жоқ. Мұрағат деректері және жергілікті және Республикалық маңызы бар тарихи-мәдени мұра ескерткіштерінің мемлекеттік тізілімінде осы аумақта тарихи-мәдени мұра ескерткіштері туралы ақпарат анықталған жоқ.

Закключение: В результате археологической экспертизы на участке месторождения «Таганское»-Восточное в Тарбагатайском районе ВКО археологические или иные памятники историко-культурного наследия, имеющие видимые наземные признаки не обнаружены. По архивным данным и в государственном реестре памятников историко-культурного наследия местного и республиканского значения информации о памятниках историко-культурного наследия на этой территории не выявлены.

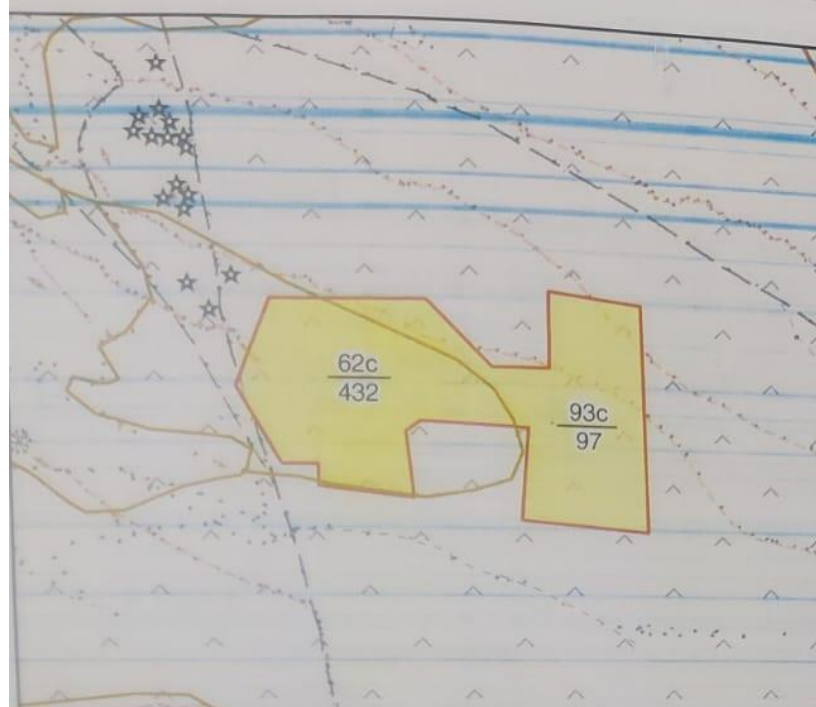
Өндірістік жұмыстарды жүргізу кезінде қалдықтар мен көне заттар табылған жағдайда компанияның және оның мердігерлерінің іс-қимылы бойынша ұсыныстар. Адамның сүйектері немесе ежелгі заттар табылған жағдайда барлық өндірістік жұмыстарды дереу тоқтатып, табылған зат туралы «Antique-KZ» ЖШС хабарлау ұсынылады.

Рекомендации по действию компании и ее подрядчиков в случае обнаружения останков и предметов старины при проведении производственных работ. При обнаружении человеческих останков или предметов старины рекомендуется немедленно приостановить все производственные работы и сообщить о находке в ТОО «Antique-KZ».

С искренним уважением
Директор ТОО «Antique-KZ»



Е.К. Оралбай



Шартты таңбалар м
Условные знаки и о

	берілетін же предоставл:
	топырақ бөл граница поч
	топырақ бөл шифр почве
	топырақ бөл номер почве
	жайылым пастбище

Ескертпе:

Примечание:

- есептеу үшін:

ШКО, Тарбағатай ауданының, бұрынғы "Маңырақ" АШК

1993 жылғы топырақ зерттеулерінің материалдары қолданылды

- в расчетах использованы:

- Материалы почвенного обследования 1993 года

бывшее СХП "Манракский", Тарбагайского района, ВКО.



1-сурет. Шығыс-«Таганское» жер теліміні. Оңтүстіктен қарағандағы көрінісі.
Фото 1. Участок "Таганское"-Восточное. Вид с юга.



2-сурет. Шығыс-«Таганское» жер теліміні. Батыстан қарағандағы көрінісі.
Фото 2. Участок "Таганское"-Восточное. Вид с запада.



3-сурет. Шығыс-«Таганское» жер теліміні. Солтүстіктен қарағандағы көрінісі.
 Фото 3. Участок "Таганское"-Восточное. Вид с севера.



3-сурет. Шығыс-«Таганское» жер теліміні. Шығыстан қарағандағы көрінісі.
 Фото 3. Участок "Таганское"-Восточное. Вид с востока.

Қазақстан Республикасының
Ауыл шаруашылығы министрлігі Орман
және аңшылық шаруашылығы Комитеті

"Шығыс Қазақстан облыстық
орман және аңшылық шаруашылығы
аумақтық басқармасы"
Мемлекеттік мекеме



Комитет лесного и охотничьего
хозяйства Министерства сельского
хозяйства Республики Казахстан

Государственное учреждение
"Восточно-Казахстанское областное
территориальное управление
лесного и охотничьего хозяйства"

492000, Оскемен қаласы,
Тохтаров көшесі, 40
тел./факс: 26-27-56
e-mail: bioresursy@mail.kz

492000, г. Усть-Каменогорск
ул. Тохтарова, 40
тел./факс: 26-27-56
e-mail: bioresursy@mail.kz

19 июля 2005 г. № 04-13/429

Директору
ТОО «Алтайские минералы»
Смирнову С.

СОГЛАСОВАНИЕ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА НА ОТРАБОТКУ БЕНТОНИТОВЫХ ГЛИН ТАГАНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (УЧАСТОК ТАГАНСКИЙ)

Восточно-Казахстанскому областному территориальному управлению лесного и охотничьего хозяйства представлен на рассмотрение рабочий проект «Отработка бентонитовых глин Таганского месторождения (участок Таганский) Тарбагатайский район ВКО».

Таганское месторождение расположено в Тарбагатайском районе ВКО.

Разработка месторождения предусматривается открытым способом, подступами, высотой 5,0 м. Таганский участок обрабатывается тремя самостоятельными карьерами: Восточным, Западным и Северо-Западным (на последнем – эпизодически для добычи ограниченного количества фармацевтического бентонита).

Флора данного участка представлена луговой разнотравно-злаковой травой и лесным высокотравьем. Редких и исчезающих растений, занесенных в Красную книгу Казахстана в зоне влияния участка проведения работ нет.

Животный мир рассматриваемого района представлен преимущественно мелкими грызунами, пресмыкающимися и пернатыми. Животных занесенных в Красную книгу Казахстана нет. Путей миграций животных не наблюдается.

Геологические, геоморфологические и гидрогеологические объекты государственного природно-заповедного фонда республиканского и международного значения утвержденные постановлением Правительства РК от 30.06.2005 г. № 657 на территории разработки карьеров не расположены.

Представленный рабочий проект согласовывается без замечаний.

Зам. начальника управления

В. Чернецкий

В. Чернецкий

Исп: Агажаева А.К.
262565

Зак 15546-п
000383

месторождение Таганское Тарбаг, ТОО Тагбент месторож-е Таганское

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Норм						
		существующее положение на 2023 год		на 2023 год		на 2024 год		на 202
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Линия по переработки бентонитовых глин	0003	0.0000651	0.0000223	0.0000651	0.0000223	0.0000651	0.0000223	0.0000651
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Линия по переработки бентонитовых глин	0003	0.0232	0.00794	0.0232	0.00794	0.0232	0.00794	0.0232
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
Линия по переработки бентонитовых глин	0002	0.00479	0.0737	0.00479	0.0737	0.00479	0.0737	0.00479
Итого по организованным источникам:		0.0280551	0.0816623	0.0280551	0.0816623	0.0280551	0.0816623	0.0280551
Т в е р д ы е:		0.00479	0.0737	0.00479	0.0737	0.00479	0.0737	0.00479
Газообразные, ж и д к и е:		0.0232651	0.0079623	0.0232651	0.0079623	0.0232651	0.0079623	0.0232651
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								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Карьер Восточный	6001	0.24356		0.24356		0.24356		0.24356
Передвижные источники	6003	0.00000667	0.03654	0.00000667	0.03654	0.00000667	0.03654	0.00000667
	6004	0.0000511	0.0007949	0.0000511	0.0007949	0.0000511	0.0007949	0.0000511

ществ в атмосферу по объекту
рматив

Таблиц

ативы выбросов загрязняющих веществ

5 год	на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		Н Д В	
т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.0000223	0.0000651	0.0000223	0.0000651	0.0000223	0.0000651	0.0000223		
0.00794	0.0232	0.00794	0.0232	0.00794	0.0232	0.00794		
0.0737	0.00479	0.0737	0.00479	0.0737	0.00479	0.0737		
0.0816623	0.0280551	0.0816623	0.0280551	0.0816623	0.0280551	0.0816623		
0.0737	0.00479	0.0737	0.00479	0.0737	0.00479	0.0737		
0.0079623	0.0232651	0.0079623	0.0232651	0.0079623	0.0232651	0.0079623		
	0.24356		0.24356		0.24356			
0.03654	0.00000667	0.03654	0.00000667	0.03654	0.00000667	0.03654		
0.0007949	0.0000511	0.0007949	0.0000511	0.0007949	0.0000511	0.0007949		

a 3.6

[illegible]

месторождение Таганское Тарбаг, ТОО Тагбент месторож-е Таганское

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Карьеры Западный и Северо-Западный	6007	0.24356		0.24356		0.24356		0.24356
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Карьер Восточный	6001	0.039602		0.039602		0.039602		0.039602
Передвижные источники	6003	0.00000867	0.0475	0.00000867	0.0475	0.00000867	0.0475	0.00000867
	6004	0.0000083	0.0001292	0.0000083	0.0001292	0.0000083	0.0001292	0.0000083
Карьеры Западный и Северо-Западный	6007	0.039602		0.039602		0.039602		0.039602
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Карьер Восточный	6001	0.032938		0.032938		0.032938		0.032938
Передвижные источники	6003	0.00000111	0.00609	0.00000111	0.00609	0.00000111	0.00609	0.00000111
Карьеры Западный и Северо-Западный	6007	0.032938		0.032938		0.032938		0.032938
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Карьер Восточный	6001	0.047244		0.047244		0.047244		0.047244
Передвижные источники	6003	0.00000222	0.01218	0.00000222	0.01218	0.00000222	0.01218	0.00000222
	6004	0.0000139	0.000216	0.0000139	0.000216	0.0000139	0.000216	0.0000139
Карьеры Западный и Северо-Западный	6007	0.047244		0.047244		0.047244		0.047244
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Карьер Восточный	6001	0.5248		0.5248		0.5248		0.5248
Передвижные источники	6003	0.00000556	0.03045	0.00000556	0.03045	0.00000556	0.03045	0.00000556
	6004	0.0048056	0.074736	0.0048056	0.074736	0.0048056	0.074736	0.0048056
Карьеры Западный и Северо-Западный	6007	0.5248		0.5248		0.5248		0.5248

ществ в атмосферу по объекту
рматив

10	11	12	13	14	15	16	17	18
	0.24356		0.24356		0.24356			
	0.039602		0.039602		0.039602			
0.0475 0.0001292	0.00000867 0.0000083	0.0475 0.0001292	0.00000867 0.0000083	0.0475 0.0001292	0.00000867 0.0000083	0.0475 0.0001292		
	0.039602		0.039602		0.039602			
	0.032938		0.032938		0.032938			
0.00609	0.00000111	0.00609	0.00000111	0.00609	0.00000111	0.00609		
	0.032938		0.032938		0.032938			
	0.047244		0.047244		0.047244			
0.01218 0.000216	0.00000222 0.0000139	0.01218 0.000216	0.00000222 0.0000139	0.01218 0.000216	0.00000222 0.0000139	0.01218 0.000216		
	0.047244		0.047244		0.047244			
	0.5248		0.5248		0.5248			
0.03045 0.074736	0.00000556 0.0048056	0.03045 0.074736	0.00000556 0.0048056	0.03045 0.074736	0.00000556 0.0048056	0.03045 0.074736		
	0.5248		0.5248		0.5248			

a 3.6

[illegible]

месторождение Таганское Тарбаг, ТОО Тагбент месторож-е Таганское

1	2	3	4	5	6	7	8	9
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Передвижные источники	6003	0.0000002667	0.001462	0.0000002667	0.001462	0.0000002667	0.001462	0.0000002667
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Передвижные источники	6003	0.0000002667	0.001462	0.0000002667	0.001462	0.0000002667	0.001462	0.0000002667
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Передвижные источники	6004	0.0005278	0.008208	0.0005278	0.008208	0.0005278	0.008208	0.0005278
(2732) Керосин (654*)								
Карьер Восточный	6001	0.089262		0.089262		0.089262		0.089262
Карьеры Западный и Северо-Западный	6007	0.089262		0.089262		0.089262		0.089262
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Передвижные источники	6003	0.0000002667	0.01462	0.0000002667	0.01462	0.0000002667	0.01462	0.0000002667
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, (494)								
Карьер Восточный	6001	1.216481	10.9017446	1.216481	10.9017446	1.216481	10.9017446	1.216481
Карьеры Западный и Северо-Западный	6007	1.1513482	9.9818043	1.1513482	9.9818043	1.1513482	9.9818043	1.1513482
Линия по переработки бентонитовых глин	6009	0.671	10.32	0.671	10.32	0.671	10.32	0.671
	6010	0.0001063	0.001174	0.0001063	0.001174	0.0001063	0.001174	0.0001063
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, (495*)								
Линия по переработки бентонитовых глин	6008	0.001	0.01105	0.001	0.01105	0.001	0.01105	0.001
Итого по неорганизованным источникам:		5.0001816304	31.450161	5.0001816304	31.450161	5.0001816304	31.450161	5.0001816304
Т в е р д ы е:		3.10581261	31.2218629	3.10581261	31.2218629	3.10581261	31.2218629	3.10581261

ществ в атмосферу по объекту
рматив

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.001462	0.0000002667	0.001462	0.0000002667	0.001462	0.0000002667	0.001462		
0.001462	0.0000002667	0.001462	0.0000002667	0.001462	0.0000002667	0.001462		
0.008208	0.0005278	0.008208	0.0005278	0.008208	0.0005278	0.008208		
	0.089262		0.089262		0.089262			
	0.089262		0.089262		0.089262			
0.01462	0.0000002667	0.01462	0.0000002667	0.01462	0.0000002667	0.01462		
10.9017446	1.216481	10.9017446	1.216481	10.9017446	1.216481	10.9017446		
9.9818043	1.1513482	9.9818043	1.1513482	9.9818043	1.1513482	9.9818043		
10.32	0.671	10.32	0.671	10.32	0.671	10.32		
0.001174	0.0001063	0.001174	0.0001063	0.001174	0.0001063	0.001174		
0.01105	0.001	0.01105	0.001	0.01105	0.001	0.01105		
31.450161	5.0001816304	31.450161	5.0001816304	31.450161	5.0001816304	31.450161		
31.2218629	3.10581261	31.2218629	3.10581261	31.2218629	3.10581261	31.2218629		

a 3.6

[illegible]

месторождение Таганское Тарбаг, ТОО Тагбент месторож-е Таганское

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газообразные, ж и д к и е:		1.8943690204	0.2282981	1.8943690204	0.2282981	1.8943690204	0.2282981	1.8943690204
Всего по объекту:		5.0282367304	31.5318233	5.0282367304	31.5318233	5.0282367304	31.5318233	5.0282367304
Т в е р д ы е:		3.11060261	31.2955629	3.11060261	31.2955629	3.11060261	31.2955629	3.11060261
Газообразные, ж и д к и е:		1.9176341204	0.2362604	1.9176341204	0.2362604	1.9176341204	0.2362604	1.9176341204

ществ в атмосферу по объекту
рматив

10	11	12	13	14	15	16	17	18
0.2282981	1.8943690204	0.2282981	1.8943690204	0.2282981	1.8943690204	0.2282981		
31.5318233	5.0282367304	31.5318233	5.0282367304	31.5318233	5.0282367304	31.5318233		
31.2955629	3.11060261	31.2955629	3.11060261	31.2955629	3.11060261	31.2955629		
0.2362604	1.9176341204	0.2362604	1.9176341204	0.2362604	1.9176341204	0.2362604		

a 3.6

19

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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
004		Конвейер	1			0002	15	0.53				0	0	Площадка	
004		Мобильная топливораздаточная станция Benzo	1	7018		0003	15	0.64				0	0		
001		Вскрышные работы Устройство водоотводного вала карьера	1	4380 12		6001	2					0	0	0	

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2023 год
ры

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по кото- рому произво- дится газо- очистка	Кэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ мах.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
0	Фильтр JQM-32. 64-N;	2908	100	99.40/99. 80	2908	1 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)	0.00479		0.0737	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000651		0.0000223	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0232		0.00794	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.24356			
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.039602			
					0328	Углерод (Сажа,	0.032938			

месторождение Таганское Тарбаг, ТОО Тагбент месторож-е Таганское

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
002		Транспортировк а вскрыши и глины	1	4380										
		Отвал вскрыши	1	8760										
		Добычные работы	1	2520										
		Временный склад (рудный склад)	1	5040										
		Планировочные работы на отработанном пространстве карьеров	1	4380										
		Работа транспорта и техники	1	4380										
		Насосная станция водоотливва	1	1140		6003	2					0	0	0

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2023 год
ры

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0					0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.047244		10.9017446	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5248			
					2732	Керосин (654*)	0.089262			
					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)	1.216481			
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00000667			0.03654
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00000867			0.0475
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00000111			0.00609
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00000222			0.01218
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.00000556			0.03045
					1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.000000266			0.001462

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче
парамет

[illegible]

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2023 год
ры

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0					1325	Формальдегид (	0.000000266		0.001462	
						Метаналь) (609)				
					2754	Алканы C12-19 /в	0.000002667		0.01462	
						пересчете на С/ (				
						Углеводороды				
						предельные C12-C19 (в				
						пересчете на С);				
						Растворитель РПК-				
						265П) (10)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.0000511		0.0007949	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0000083		0.0001292	
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.0000139		0.000216	
0						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.0048056		0.074736	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					2704	Бензин (нефтяной,	0.0005278		0.008208	
						малосернистый) /в				
						пересчете на углерод/				
						(60)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.24356			
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.039602			
						Азота оксид) (6)				
					0328	Углерод (Сажа,	0.032938			
						Углерод черный) (583)				
					0330	Сера диоксид (	0.047244			
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.5248			
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				

месторождение Таганское Тарбаг, ТОО Тагбент месторож-е Таганское

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		склад) Планировочные работы на отработанном пространстве карьеров	1	4380										
		Работа автотранспорта и техники	1	4380										
004		Склад угля	1	5040		6008	2					0	0	0
004		Фасовка	1			6009	2					0	0	0
004		Склад золы	1			6010	2					0	0	0

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2023 год
ры

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
0					2732	Керосин (654*)	0.089262		9.9818043		
					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)	1.1513482				
					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0.001				0.01105
					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)	0.671				10.32
0					2908	Пыль неорганическая,	0.0001063		0.001174		

ЭРА v3.0 ТОО "Азиатская эколого-аудиторская компания"

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расче парамет

месторождение Таганское Тарбаг, ТОО Тагбент месторожд-е Таганское

[illegible]

Таблица 3.3

та нормативов допустимых выбросов на 2023 год
ры

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						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)				



К О Н Т Р А К Т

на проведение геологического изучения и добычи
на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский)
в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области
название административно-территориальной единицы
в соответствии с Лицензией серии МГ № 432

между

Государственным комитетом Республики Казахстан по инвестициям
(Компетентный орган)

и

Товариществом с ограниченной ответственностью "Бентонит"
(Подрядчик)

Алматы, 1998 г.

СОДЕРЖАНИЕ

	стр.
Преамбула	3
Раздел 1. Определения	3
Раздел 2. Цель Контракта	6
Раздел 3. Срок действия Контракта	6
Раздел 4. Контрактная территория	6
Раздел 5. Право собственности на имущество и информацию	6
Раздел 6. Право Государства на приобретение и реквизицию Полезных ископаемых	7
Раздел 7. Общие права и обязанности сторон	7
Раздел 8. Рабочая программа	10
Раздел 9. Период разведки	11
Раздел 10. Коммерческое обнаружение	11
Раздел 11. Период добычи	12
Раздел 12. Учет и отчетность	12
Раздел 13. Измерение бентонитовых глин	12
Раздел 14. Выполнение субподрядных работ	12
Раздел 15. Финансирование	13
Раздел 16. Налоги и платежи	13
Раздел 17. Бухгалтерский учет	18
Раздел 18. Страхование	18
Раздел 19. Ликвидация ликвидационный фонд	19
Раздел 20. Охрана недр и окружающей природной среды	20
Раздел 21. Безопасность населения и персонала	22
Раздел 22. Ответственность сторон за нарушение требований условий Контракта	23
Раздел 23. Форс-Мажор	23
Раздел 24. Конфиденциальность	23
Раздел 25. Передача прав и обязанностей	24
Раздел 26. Применимое право	24
Раздел 27. Порядок разрешения споров	24
Раздел 28. Гарантии стабильности Контракта	25
Раздел 29. Условия прекращения действия Контракта и досрочное прекращение действия Контракта	25
Раздел 30. Язык Контракта	26
Раздел 31. Дополнительные положения	27
Приложения:	
Приложение № 1 - Рабочая программа	
Приложение № 2 - Лицензия серии МГ 432	
Приложение № 3 Экспертные заключения и согласования	

Настоящий Контракт на проведение Разведки и Добычи бентонитовых глин на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан, заключен "24" ~~сентября~~ 1998 года, между Государственным комитетом Республики Казахстан по инвестициям (далее "Компетентный орган") и ТОО "Бентонит", (далее "Подрядчик"), имеющим Лицензию серии МГ № 432 от "12" октября 1995 г.

ПРЕАМБУЛА

Принимая во внимание, что:

1. В соответствии с Конституцией Республики Казахстан Недра и находящиеся в них Полезные ископаемые находятся в государственной собственности.
2. Республика Казахстан выражает желание рационально и эффективно использовать Полезные ископаемые, в том числе осуществлять разведку и добычу бентонитовых глин на Таганском месторождении (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан
3. Подрядчик имеет желание и финансовые возможности рационально и эффективно проводить геологическое изучение и добычу в соответствии с полученной Лицензией.
4. Правительство Республики Казахстан наделило Государственный комитет РК по инвестициям (Компетентный орган) правом на заключение и исполнение Контракта.
5. Компетентный Орган и Подрядчик договорились о том, что Контракт будет регулировать их взаимные права и обязанности при проведении Разведки и Добычи бентонитовых глин на Таганском месторождении (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан

Компетентный орган и Подрядчик договариваются о нижеследующем:

РАЗДЕЛ 1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Определения и термины, разъяснения которым нет в данном Разделе, имеют значение соответствующее определениям и терминам, содержащимся в Указе Президента Республики Казахстан имеющем силу закона "О недрах и недропользовании" от 27 января 1996г. (далее Указ "О недрах") и других законодательных актах об отдельных видах Полезных ископаемых и о Техногенных минеральных образованиях.

1. Возмещаемые затраты - означает определенные в соответствии с условиями Контракта и законодательством Государства затраты на проведение разведки и добычи, подлежащие возврату в денежной и /или натуральной форме.
2. Государство (Республика) - означает Республику Казахстан.
3. Государственный орган - это центральный исполнительный орган Республики Казахстан, наделенный компетенцией осуществлять свои функции от имени Государства.

4. **Геологический (горный) отвод** - означает документ, прилагаемый к Лицензии, определяющий пространственные границы предоставленного участка Недр, в пределах которого разрешается осуществление работ, указанных в Лицензии.
5. **Год действия Контракта** - это период, равный 12 (двенадцати) последовательным месяцам по григорианскому календарю, в контексте Контракта он начинается с даты вступления Контракта в силу или в любую годовщину этого вступления.
6. **Дата вступления Контракта в силу** - означает дату, указанную в п.3.1. Контракта.
7. **Законодательство о недропользовании** - означает Указ Президента Республики Казахстан имеющий силу закона "О недрах и недропользовании" от 27 января 1996г. и другие законодательные акты об отдельных видах полезных ископаемых и техногенных минеральных образованиях.
8. **Коммерческое обнаружение** - означает обнаружение на Контрактной территории одного или нескольких Месторождений, экономически пригодных для Добычи.
9. **Компетентный орган** - означает Государственный комитет Республики Казахстан по инвестициям, которому Правительством Республики Казахстан делегированы права, непосредственно связанные с заключением и исполнением Контракта.
10. **Контракт** - означает настоящий Контракт на проведение Разведки и Добычи бентонитовых глин на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области между Компетентным органом и Подрядчиком, а также все Приложения к настоящему Контракту.
11. **Контрактная территория** - означает территорию, определенную в п.3 Лицензии географическими координатами, выделенную для проведения работ по Разведке и Добыче.
12. **Лицензия** - означает Лицензию Серии МГ № 432 от 12 октября 1995 г., выданную Правительством РК ТОО "Бентонит" для проведения Разведки и Добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан.
13. **Лицензионный орган** - исполнительный орган, в компетенцию которого в соответствии с законодательством входит выдача Лицензии.
14. **Лицензионные работы** - означают все работы в соответствии с Лицензией и Контрактом на проведение Разведки и Добычи.
15. **Месторождение** - означает Таганское месторождение бентонитовых глин (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, содержащее природное скопление бентонитовых глин.
16. **Недра** - означает часть земной коры, расположенную ниже почвенного слоя, а при его отсутствии - ниже земной поверхности и дна водоемов, простирающуюся до глубин, доступных для проведения Операций по недропользованию с учетом научно-технического прогресса.
17. **Операции по недропользованию** - означает работы, относящиеся к Разведке и Добыче, проводимые на Контрактной территории в соответствии с Лицензией.



18. **Подрядчик** - означает Недропользователя ТОО "Бентонит", заключившего с Компетентным органом Контракт.
19. **Правительство** - означает Правительство Республики Казахстан.
20. **Попутные полезные ископаемые** - это составные части Полезного ископаемого, представляющие интерес для промышленности, добываемые совместно с основным полезным ископаемым.
21. **Положительная практика разработки Месторождений** - практика, которая обычно применяется Недропользователями при Разведке и Добыче в странах мира как рациональная, безопасная, эффективная и необходимая при проведении Операций по недропользованию.
22. **Разведка** - означает работы (операции), связанные с поиском Месторождений Полезных ископаемых и их оценкой.
23. **Добыча** - означает работы (операции), связанные с извлечением Полезных ископаемых из недр на поверхность и из Техногенных минеральных образований, находящихся в государственной собственности, включая все технологические операции.
24. **Рабочая программа** - означает все виды проектных работ, которые необходимо выполнить для проведения Разведки и Добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области.
25. **Бентонитовые глины** - полезное ископаемое, на которое направлена Разведка и последующая добыча.
26. **Стороны** - означает Компетентный орган и Подрядчик, где они определены в совокупности.
27. **Субподрядчик** - означает юридическое или физическое лицо, заключившее с Подрядчиком договор об исполнении какой-либо части обязательств Подрядчика по Контракту.
28. **Третье лицо** - означает любое физическое или юридическое лицо за исключением Сторон по Контракту.
29. **Утвержденные запасы** - означают оцененные государственной экспертизой геологические и извлекаемые запасы Полезных ископаемых.
30. **Налоговое законодательство** - означает Указ Президента, имеющий силу Закона, "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" от 24 апреля 1995 г. № 2235, а также изменения и дополнения к нему, другие законодательные и нормативные акты, регулирующие уплату налогов и платежей.
31. **Исторические затраты** - прошлые затраты Государства, связанные с разведкой Контрактной территории и обустройством открытых на ней месторождений и подлежащие возмещению при эксплуатации этих месторождений.
32. **Эксплуатационная разведка** - означает стадию геологоразведочных работ, проводимых в процессе разработки месторождения.

РАЗДЕЛ 2. ЦЕЛЬ КОНТРАКТА

2.1. Целью Контракта является определение в соответствии с действующим на Дату вступления Контракта в силу законодательством Государства и юридическое оформление договорных взаимоотношений между Компетентным органом и Подрядчиком, складывающихся в процессе проведения Подрядчиком Разведки и Добычи бентонитовых глин на Таганском месторождении (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области.

РАЗДЕЛ 3. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

3.1. Контракт вступает в силу с момента его государственной регистрации в уполномоченном Правительством органе и действует в течение срока, установленного в п.4 Лицензии, т.е. до "12" октября 2020 г.

3.2. Срок действия Контракта истекает в последний день действия Лицензии 12 октября 2020 г.

3.3. Продление срока Контракта возможно только после продления срока действия Лицензии.

3.4. При продлении срока действия Контракта условия Контракта могут быть изменены письменным соглашением Сторон, если такие изменения не противоречат условиям Лицензии.

РАЗДЕЛ 4. КОНТРАКТНАЯ ТЕРРИТОРИЯ

4.1. Подрядчик выполняет Разведку и Добычу в пределах Контрактной территории в соответствии с Лицензией и условиями Контракта.

После 2-х лет разведки землевладельцу возвращается 15% отработанной площади, после 3-х лет - 20%, после 4-х лет - 40% площади участка и по завершении разведки через 5 лет 60% площади.

4.2. Если в процессе проведения Разведки и Добычи обнаружится, что географические границы залежей Месторождения выходят за пределы Контрактной территории, Контрактная территория может быть изменена только по взаимному письменному согласию Сторон и Лицензионного органа (если это не противоречит правам и правомерным интересам Третьих лиц). Изменение границ Контрактной территории возможно после предварительного соответствующего изменения Лицензии.

РАЗДЕЛ 5. ПРАВО СОБСТВЕННОСТИ НА ИМУЩЕСТВО И ИНФОРМАЦИЮ

5.1. Все материальные и нематериальные активы, приобретенные Подрядчиком для проведения Разведки и Добычи бентонитовых глин на Таганском месторождении (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, являются собственностью Подрядчика.

5.2. Право собственности на имущество, указанное в п.5.1. Контракта, может быть заложено или другим способом обременено в пользу Третьего лица для обеспечения финансирования Разведки и Добычи в соответствии с законодательством Государства.

5.3. Информация о геологическом строении Недр, содержащихся в них Полезных ископаемых, геологических параметрах Месторождений, величине запасов, условиях разработки, а также любых особенностях Недр, содержащаяся в геологических

отчетах, картах и иных материалах, находится в государственной собственности, если она получена из бюджетных ассигнований, и в собственности Подрядчика, если она получена за счет собственных средств Подрядчика.

5.4. Информация о Недрах находящаяся в государственной собственности приобретается Подрядчиком в Комитете геологии и охраны недр Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан в установленном законодательством Государства порядке в течение 1 месяца с даты получения Лицензии.

5.5. Геологическая и иная информация о Недрах, полученная Подрядчиком в процессе проведения Разведки и Добычи, в обязательном порядке безвозмездно по установленному стандарту передается им на хранение, систематизацию и обобщение в Комитет геологии и охраны недр Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

5.6. Использование в учебных, научных, коммерческих и иных целях геологической информации о Недрах, находящейся в государственной собственности, определяется в установленном законодательством Государства порядке.

5.7. Использование в учебных, научных, коммерческих и иных целях геологической информации о Недрах, полученной за счет средств Подрядчика и переданной им в соответствии с п. 5.5. Контракта, определяется на основании соглашения между Подрядчиком и Комитетом геологии и охраны недр.

5.8. При прекращении действия Контракта вся геологическая информация переходит в собственность Государства. Подрядчик обязан безвозмездно передать в Комитет геологии и охраны недр Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан все документы и иные материальные носители геологической информации, включая первичную.

РАЗДЕЛ 6. ПРАВО ГОСУДАРСТВА НА ПРИОБРЕТЕНИЕ И РЕКВИЗИЦИЮ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

6.1. В случае войны, стихийных бедствий или в иных случаях, предусмотренных законодательством о чрезвычайных ситуациях, Правительство имеет право реквизиции части или всех Полезных ископаемых, принадлежащих Подрядчику. Реквизиция может осуществляться в размерах, необходимых для нужд Государства в течение всего периода чрезвычайной ситуации.

6.2. Государство гарантирует компенсацию за реквизированные Полезные ископаемые натурой или выплатой их стоимости по ценам мирового рынка, действующим на день реквизиции в национальной валюте Государства.

6.3. Государство имеет первоочередное право на приобретение у Подрядчика бентонитовых глин по ценам, не превышающим цены мирового рынка.

РАЗДЕЛ 7. ОБЩИЕ ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

7.1. ПОДРЯДЧИК ИМЕЕТ ПРАВО:

7.1.1. Проводить Разведку и Добычу на Контрактной территории на исключительной основе и только на те виды полезных компонентов, которые определены Лицензией.

Handwritten signature

7.1.2. Самостоятельно совершать любые законные действия по недропользованию в пределах предоставленной ему Контрактной территории в соответствии с условиями Лицензии и Контракта.

7.1.3. Использовать по своему усмотрению результаты своей деятельности, в том числе бентонитовые глины и продукцию, полученную на их основе.

7.1.4. Сооружать на Контрактной территории, а в случае необходимости на иных земельных участках, выделенных Подрядчику в установленном порядке, объекты производственной и социальной сферы, необходимые для осуществления Разведки и Добычи, в соответствии с законодательствами.

7.1.5. По договоренности с владельцами пользоваться объектами и коммуникациями общего пользования как на Контрактной территории, так и вне ее пределов.

7.1.6. В первоочередном порядке осуществлять переговоры о продлении срока действия Контракта в соответствии с порядком, установленным п.3.3. Контракта.

7.1.7. Привлекать Субподрядчиков для выполнения отдельных видов работ, связанных с проведением Разведки и Добычи.

7.1.8. Передавать все или часть своих прав другим лицам с соблюдением условий, установленных Контрактом и законодательством Государства.

7.1.9. Прекращать свою деятельность на условиях, определенных Контрактом и законодательством Государства.

7.1.10. В случае досрочного прекращения Контракта Подрядчик вправе самостоятельно распорядиться имуществом, находящимся в его собственности.

7.1.11. Иные права в соответствии с действующим законодательством государства.

7.2. ПОДРЯДЧИК ОБЯЗАН:

7.2.1. Приступить к выполнению Рабочей программы, утвержденной Сторонами, в срок, установленный Лицензией.

7.2.2. Выбирать наиболее эффективные методы и технологии при проведении Разведки и Добычи, основанные на стандартах, принятых в мировой практике.

7.2.3. Использовать Контрактную территорию только в целях проведения Разведки, как это установлено в Лицензии и настоящем Контракте.

7.2.4. Не препятствовать другим лицам: свободно передвигаться в пределах Контрактной территории, пользоваться объектами и коммуникациями общего пользования, или проводить любые виды работ, в том числе Разведку, и Добычу других Полезных ископаемых, кроме полезных компонентов, определенных Лицензией, если это не связано с особыми условиями безопасности и такая деятельность не мешает проведению Разведки и Добычи.

7.2.5. Соблюдать согласованные в установленном порядке технологические схемы и проекты по проведению Разведки и Добычи, обеспечивающие безопасность персонала и населения.

8/10

7.2.6. Отдавать предпочтение оборудованию, материалам и готовой продукции, произведенными в Государстве, если они конкурентноспособны по экологическим и техническим качествам, ценам, рабочим параметрам и условиям поставки.

7.2.7. Отдавать приоритет предприятиям и организациям Государства в услугах при проведении Разведки и Добычи, включая использование воздушного, железнодорожного, водного и других видов транспорта, если эти услуги конкурентноспособны по цене, эффективности и качеству.

7.2.8. При проведении Разведки и Добычи отдавать предпочтение казахстанским кадрам, если они обладают необходимым опытом и квалификацией.

7.2.9. Представлять Компетентному органу Рабочую программу и информацию о ходе реализации Рабочей программы.

7.2.10. Для проведения работ по разведке и добыче привлекать казахстанские специализированные предприятия на условиях конкурсного отбора с объявлением тендера в средствах массовой информации.

7.2.11. На профессиональное обучение казахстанских специалистов выделять не менее 1% от объема минимальных затрат на разведочные и добычные работы. Не менее половины средств, направленных на обучение казахстанских кадров, расходовать через казахстанские образовательные и бизнес - образовательные структуры.

7.2.12. Ежегодно представлять приложения к отчёту по расходованию средств, направленных на обучение, с указанием обучавшихся лиц, списка учебных программ, обучающих организаций и сроков обучения.

7.2.13. Подрядчик и Компетентный орган договариваются, что средства, перечисленные недропользователями на гранты для физических и юридических лиц в области образования засчитываются в счёт обучения казахстанских кадров.

7.2.14. Беспрепятственно предоставлять необходимые документы, информацию и доступ к местам работ контрольным органам Государства при выполнении ими служебных функций и своевременно устранять выявленные ими нарушения.

7.2.15. Передавать информацию о содержании Разведки и Добычи, Третьим лицам только с письменного согласия другой Стороны .

7.2.16. Своевременно уплачивать налоги и иные обязательные платежи, в соответствии с законодательством Государства и Контрактом.

7.2.17. Участвовать в развитии социальной сферы региона и выделять на эти цели не менее 0,1 % от общего объема инвестиций.

7.2.18. В процессе своей деятельности сохранять объекты культурно-исторического значения.

7.2.19. Прогнозировать долгосрочные экологические последствия своей деятельности по исполнению Контракта и предоставлять эти прогнозы Компетентному органу и государственные органы по охране окружающей природной среды не позднее, чем за год до окончания срока действия Контракта.

7.2.20. Оставить Контрактную территорию в состоянии, соответствующем требованиям утвержденных в установленном порядке правил о горном и санитарном надзоре, охране недр и окружающей природной среды.

7.2.21. Восстанавливать за свой счет участки земли и другие природные объекты, состояние которых было нарушено вследствие деятельности Подрядчика по настоящему Контракту, до состояния пригодного для дальнейшего использования в соответствии с законодательством Государства.

7.2.22. В полной мере возместить ущерб, нанесенный окружающей среде, персоналу, другим предприятиям или населению, в результате своей деятельности.

7.2.23. Проводить Разведку и Добычу в строгом соответствии с законодательством Государства и Рабочей программой.

7.3. ОБЯЗАННОСТИ КОМПЕТЕНТНОГО ОРГАНА:

7.3.1. Обеспечивать исполнение и расторжение Контракта в порядке и на основаниях, предусмотренных законодательством Государства.

7.3.2. Представлять в Лицензионный орган предложения об отзыве Лицензии либо изменении ее условий.

7.3.3. Обеспечивать предоставление Подрядчику земельного участка на право землепользования в соответствии с полученной Лицензией.

7.4. ПРАВА КОМПЕТЕНТНОГО ОРГАНА:

7.4.1. Представлять Государство на переговорах с Подрядчиком по условиям Контракта.

7.4.2. Обращаться в Лицензионный орган с предложениями об изменении условий Лицензии в процессе исполнения Контракта.

7.4.3. Требовать от подрядчика регулярной и выборочной отчетности выполнения условий Контракта.

7.4.4. Инспектировать проведение Подрядчиком Разведки и Добычи, в том числе документацию Подрядчика, относящуюся к деятельности по исполнению Контракта.

7.4.5. Доступа к любым работам на Контрактной территории, относящимся к Разведке и Добычи.

РАЗДЕЛ 8. РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

8.1. Подрядчик осуществляет Разведку в соответствии с Рабочей программой, согласованной в ТУ "Востказнедра" с даты получения Лицензии.

8.2. Рабочая программа подготавливается на основе технико-экономических расчетов и обоснований, экспертной оценки запасов месторождения (если оно уже открыто и запасы утверждены ГКЗ) либо участков недр (блоков) и других материалов с учетом положительной практики разработки месторождений.

8.3. Подрядчик может вносить предложения об изменении и/или дополнении утвержденной Рабочей программы в любое время. Изменения, дополнения и поправки в рабочую программу вносятся в письменном виде при обоюдном согласии Сторон.

РАЗДЕЛ 9. ПЕРИОД РАЗВЕДКИ

9.1. Период разведки состоит из 5 последовательных лет согласно Лицензии и может быть продлен по взаимному согласию Сторон и Лицензионного органа в соответствии с Законодательством о недропользовании. При этом Стороны должны предварительно определить оставляемую для продолжения Разведки часть Контрактной территории и внести соответствующие изменения в Рабочую программу.

9.2. Подрядчик должен начать Разведку после Даты вступления Контракта в силу.

9.3. По мере проведения Разведки Подрядчик обязуется согласно Лицензии и Рабочей программе возвращать Контрактную территорию за исключением территории, на которой сделано Коммерческое обнаружение.

9.4. Подрядчик согласно Лицензии и Контракта определяет возвращаемые Участки недр и сообщает об этом Компетентному органу не позднее, чем за 30 дней до определенного Лицензией срока.

9.5. Возвращаемые участки должны соответствовать всем требованиям законодательства Государства, касающимся защиты окружающей среды. Подрядчик восстанавливает за свой счет возвращаемые территории и другие природные объекты, нарушенные вследствие проведения Разведки, до состояния пригодного для исполнения по прямому назначению.

9.6. Контракт прекращает свое действие по истечении периода Разведки, с учетом его возможных продлений, если на Контрактной территории не было совершено Коммерческое обнаружение или не было принято решение о переходе к периоду Добычи. Если Подрядчик отказывается от продолжения работ по Контракту, то он утрачивает все права на Контрактную территорию и не может претендовать в дальнейшем на какое-либо возмещение затрат, понесенных им по Контракту.

РАЗДЕЛ 10. КОММЕРЧЕСКОЕ ОБНАРУЖЕНИЕ.

10.1. В случае, если Подрядчик обнаружит Месторождение бентонитовых глин соответствующего Лицензии, которое по его мнению экономически пригодно для Добычи, он немедленно сообщит об этом Компетентному органу и в течение 90 дней подготовит Рабочую программу для оценки его запасов и получения необходимой информации для установления рентабельности Месторождения.

10.2. После выполнения работ по Разведке Подрядчик в течение 150 дней подготовит в рамках Рабочей программы технико-экономическое обоснование (ТЭО) эффективности освоения открытого Месторождения и представит его Компетентному органу вместе с подсчетом запасов.

10.3. Компетентный орган в установленном Законодательством о недропользовании порядке обеспечит выполнение государственной экспертной оценки запасов Месторождения.

10.4. Коммерческое обнаружение дает исключительное право Подрядчику на переход к этапу Добычи.

10.5. При Коммерческом обнаружении Подрядчик имеет право на полное или частичное возмещение затрат, понесенных им в связи Коммерческим обнаружением.

10.6. Если в результате Разведки не было Коммерческого обнаружения, то Подрядчик не имеет право на возмещение затрат, понесенных им в период Разведки.

РАЗДЕЛ 11. ПЕРИОД ДОБЫЧИ

11.1. Подрядчику предоставляется исключительное право Добычи на Контрактной территории в течении 20-ти (двадцати) последовательных лет.

11.2. Подрядчик приступит к добыче не позднее 30 дней после даты согласования программы Добычи.

РАЗДЕЛ 12. УЧЕТ И ОТЧЕТНОСТЬ

12.1. Подрядчик обязуется вести учет и сохранять в течение установленного срока учетную документацию, касающуюся Разведки и Добычи по Контракту, в соответствии с законодательством Государства.

12.2. Подрядчик предоставляет Компетентному органу отчет о своей деятельности за предыдущий квартал до 10 числа следующего месяца., согласно установленных норм.

12.3. Компетентный орган имеет право проводить ревизию деятельности Подрядчика и может присутствовать через своих представителей при проведении Подрядчиком Разведки и добычи.

12.4. Подрядчик представляет отчетность о своей деятельности в Государственные органы в сроки и порядке, установленные законодательством Государства.

РАЗДЕЛ 13. ИЗМЕРЕНИЕ БЕНТОНИТОВЫХ ГЛИН

13.1. Измерение и взвешивание бентонитовых глин, добытых на Контрактной территории производится Подрядчиком в соответствии с методикой и практикой, применимыми в Государстве.

13.2 Подрядчик каждые три года проводит с участием представителей Компетентного органа испытание оборудования и приборов, используемых для взвешивания и измерения бентонитовых глин.

13.3. Если при испытании или при осмотре окажется, что оборудование или приборы имеют дефекты, то при невозможности установления срока неисправности, срок дефекта определяется от предыдущего замера.

13.4. В случае, если Подрядчик считает необходимым внести изменения в применяемую методику или заменить установленные измерительные приборы, он должен уведомить об этом Компетентный орган не позднее чем за 60 дней, с тем, чтобы дать возможность его представителям присутствовать при выполнении этих изменений или замены.

РАЗДЕЛ 14. ВЫПОЛНЕНИЕ СУБПОДРЯДНЫХ РАБОТ

14.1. Подрядчик в составе годовой Рабочей программы представляет Компетентному органу план субподрядных работ, перечень субконтрактов на поставку материалов, оборудования и услуг, которые необходимо заключить в следующем календарном году



с расчетами стоимости субконтрактов, а также перечень потенциальных казахстанских и иностранных субподрядчиков.

14.2. При заключении всех субконтрактов Подрядчик обязан отдавать приоритет услугам, оборудованию, материалам и готовой продукции, произведенным в Государстве, если они конкурентноспособны по экологическим и техническим качествам, ценам, рабочим параметрам и условиям поставки.

14.3. Субподрядчики, привлекаются Подрядчиком, как правило, на конкурсной основе,

14.4. За выполнение субподрядных контрактов Подрядчик отвечает в соответствии с законодательством Государства.

РАЗДЕЛ 15. ФИНАНСИРОВАНИЕ

15.1. Подрядчик принимает на себя ответственность за полное финансирование своей деятельности по Контракту, в соответствии с утвержденной Сторонами Рабочей программой.

15.2. Подрядчик может свободно получать кредиты в любой валюте в Государстве и за его пределами для финансирования своей деятельности, если это не противоречит законодательству Государства.

15.3. Подрядчик может иметь счета как в тенге, так и в иностранной валюте, в банках Государства и за его пределами в целях выполнения Контракта для получения денежных средств, представляющих собой поступления и доходы по Контракту согласно законодательства Государства.

15.4. Все виды расчетов в соответствии с Контрактом производятся в порядке, определенном законодательством Государства.

15.5. Подрядчик и Субподрядчики осуществляют валютные операции в соответствии с законодательством Государства о валютном регулировании.

РАЗДЕЛ 16. НАЛОГИ И ПЛАТЕЖИ

16.1. Подрядчик по деятельности, осуществляемой на основании настоящего Контракта обязуется уплачивать следующие налоги и платежи в соответствии с Налоговым законодательством Республики Казахстан.

Независимо от того, в какой форме организован Подрядчик, в целях исчисления налогов и платежей по деятельности, осуществляемой по настоящему Контракту, он рассматривается как единый налогоплательщик.

16.2. Перечень налогов и платежей, уплачиваемых Подрядчиком:

16.2.1. **Подоходный налог с юридических лиц.** Подрядчик обязан уплачивать Подоходный налог с юридических лиц в соответствии с Разделом II Указа Президента Республики Казахстан, имеющего силу Закона, "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" от 24 апреля 1995 года № 2235 (в дальнейшем - Налоговый Кодекс).

16.2.1.1. Подоходный налог с юридических лиц уплачивается по ставкам, указанным в статьях 30-33 и 37 Налогового Кодекса.

16.2.1.2. Подрядчик несет ответственность за полноту удержания и перечисления в бюджет Подоходного налога с юридических лиц, удерживаемого у источника выплаты, в соответствии с положениями Налогового Кодекса.

16.2.2. Налог на добавленную стоимость. Подрядчик уплачивает Налог на добавочную стоимость в соответствии с Разделом III Налогового Кодекса.

16.2.3. Акцизы. Подрядчик уплачивает Акцизы в соответствии с Разделом IV Налогового Кодекса. Товарами, по которым уплачиваются акцизы, являются исключительно те товары, которые перечислены в статье 76 Налогового Кодекса.

16.2.4. Налог на операции с ценными бумагами. Подрядчик уплачивает Сбор за регистрацию эмиссии ценных бумаг в соответствии с Разделом V Налогового Кодекса.

16.2.5. Специальные налоги и платежи недропользователей:

16.2.5.1. Подписной бонус.

Подрядчик выплачивает Подписной бонус в размере 5 000 (пять тысяч) долларов США. Подписной бонус уплачивается в течение 30 дней с Даты вступления Контракта в силу.

16.2.5.3. Бонус добычи.

Подрядчик производит выплаты Бонусов добычи в размере 0,01 (одна сотая) процента от стоимости накопленного объема добытых Полезных ископаемых за каждый годовой период добычи Полезного ископаемого, не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за каждым годовым отчетным периодом.

16.2.5.4. Роялти. Подрядчик уплачивает Роялти по ставке 3,2% (три целых две десятых) процента от стоимости объема добытого Полезного ископаемого, исходя из средней цены реализации первого товарного продукта за отчетный период.

16.2.5.4.1. Роялти выплачиваются ежемесячно, не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным.

16.2.5.4.2. Если среднемесячные платежи за квартал по Роялти составляют менее 1000 (одной тысячи) минимальных месячных расчетных показателей, то отчетным периодом является квартал, не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

16.2.5.4.3. Расчеты по Роялти представляются Подрядчиком в налоговый орган не позднее 10 числа, месяца следующего за отчетным. Форма расчета утверждается Уполномоченным государственным органом.

16.2.5.4.4. Денежная форма выплаты Роялти в установленном законодательством порядке может быть заменена на натуральную форму с доведением порядка выплаты до Подрядчика не менее чем за 60 (шестьдесят) дней до момента замены.

16.2.5.5. Исторические затраты. Исторические затраты, понесенные Государством на геологическое изучение Контрактной территории составляют 122 400 (сто двадцать две тысячи четыреста) долларов США.

Подрядчик выплачивает 1.5 (одна целая и пять десятых) процента от указанной выше суммы исторических затрат за право пользования информацией в порядке и на условиях определенных Соглашением о приобретении информации между Комитетом геологии, охраны и использования недр и ТОО "Бентонит" от 2 августа 1997 года №266.

Оставшаяся сумма в размере 120 564 (сто двадцать тысяч пятьсот шестьдесят четыре) доллара США возмещается в доход бюджета в течение пяти лет, равными долями, ежеквартально по 6 028 (шесть тысяч двадцать восемь) долларов США, начиная с этапа добычи.

16.2.5.5.1. Отчетность по сумме возмещения исторических затрат предоставляется в орган налоговой службы до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

16.2.5.5.2. Выплаты сумм возмещения исторических затрат производятся не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца следующего за отчетным календарным кварталом.

16.2.5.5.3. Лицензиат за нарушение порядка исчисления и сроков уплаты в бюджет сумм возмещения исторических затрат несет ответственность, установленную Налоговым законодательством за нарушение порядка исчисления и уплаты налогов и других обязательных платежей в бюджет.

16.2.5.5. Налог на сверхприбыль

Подрядчик производит исчисление Налога на сверхприбыль, исходя из достигнутого уровня внутренней нормы прибыли на конец отчетного года по следующим ставкам:

Внутренняя норма прибыли (ВНП) (%)	Ставка налога на сверхприбыль в % к чистому доходу за отчетный год
менее или равна 20%	0
более 20%, но менее или равна 22%	4
более 22%, но менее или равна 24%	8
более 24%, но менее или равна 26%	12
более 26%, но менее или равна 28%	18
более 28%, но менее или равна 30%	24
более 30%	30

16.2.5.6.1. Объектом обложения Налогом на сверхприбыль является сумма чистого дохода Подрядчика, определяемого в соответствии с Налоговым законодательством по деятельности, осуществляемой в рамках Контракта, за отчетный год, в котором Подрядчиком получена внутренняя норма прибыли выше 20% (двадцати процентов).

16.2.5.6.2. Внутренняя норма прибыли исчисляется в следующем порядке, установленном постановлением Правительства от 12 сентября 1997 года №1330.

16.2.5.6.3. Расчеты по налогу на сверхприбыль представляются Подрядчиком в орган налоговой службы по месту налоговой регистрации до 10 (десятого) апреля года, следующего за отчетным.

16.2.5.6.4. Налог на сверхприбыль уплачивается до 15 (пятнадцатого) апреля года, следующего за отчетным.

16.2.6. Земельный налог. Подрядчик уплачивает Земельный налог в соответствии с Разделом VII Налогового кодекса.

16.2.7. Налог на транспортные средства. Подрядчик уплачивает Налог на транспортные средства в соответствии с Разделом VIII Налогового кодекса.

16.2.8. Налог на имущество юридических лиц. Подрядчик уплачивает Налог на имущество юридических лиц в соответствии с Разделом IX Налогового кодекса.

etel

16.2.9. Сбор с аукционных продаж. Подрядчик уплачивает сбор с аукционных продаж, в соответствии с Налоговым законодательством, действующим на дату вступления Контракта в силу.

16.2.10. Сбор за регистрацию юридических лиц. Подрядчик уплачивает сбор за регистрацию юридических лиц в соответствии с Налоговым законодательством, действующим на дату появления обязательств по данному платежу.

16.2.11. Сбор за право занятия отдельными видами деятельности. Подрядчик уплачивает сбор за право занятия отдельными видами деятельности в соответствии с Налоговым законодательством, действующим на дату вступления Контракта в силу.

16.2.12. Таможенные платежи. Подрядчик уплачивает таможенные платежи в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан, имеющего силу закона, "О таможенном деле в Республике Казахстан" от 20 июля 1995 года № 2368 с изменениями и дополнениями на дату вступления Контракта в силу.

16.2.13. Плата за воду вносится Подрядчиком в соответствии с законодательством, действующим на момент появления обязательств по уплате данного платежа. Плата за воду, добываемую из шахт и карьеров и используемую повторно, не вносится.

16.2.14. Плату за лесные пользования (лесной доход) уплачивается Подрядчиком в размерах, предусмотренных законодательством, действующим на момент появления обязательств по уплате данного платежа.

16.2.15. Платежи в фонд охраны природы. Подрядчик уплачивает Платежи в Фонд охраны природы, в соответствии с законодательством, действующим на дату вступления Контракта в силу. Штрафы, пени и платежи за нарушения экологического законодательства вносятся в соответствии с Налоговым законодательством, действующим на момент появления платежных обязательств.

16.2.16. Платежи в Дорожный фонд. Подрядчик уплачивает платежи в дорожный фонд в соответствии с Указом Президента Республики Казахстан, имеющим силу Закона, "О дорожном фонде" от 21 декабря 1995 года № 2701, с изменениями на дату подписания Контракта.

16.2.17. Платежи в Государственный фонд содействия занятости. Подрядчик уплачивает Платежи в Государственный фонд содействия занятости в соответствии с действующим на дату вступления Контракта в силу законодательством, в размере 2 (двух) процентов, в части фонда заработной платы граждан Республики.

16.2.18. Обязательные пенсионные взносы. Подрядчик уплачивает обязательные пенсионные взносы в размере и порядке, установленном Законодательством Республики в части фонда заработной платы граждан Республики.

16.2.19. Взносы в Фонд государственного социального страхования и Фонд обязательного медицинского страхования. Подрядчик уплачивает взносы в Фонд государственного социального страхования и Фонд обязательного медицинского страхования Республики Казахстан, в размерах и порядке, установленных Законодательством, в части фонда заработной платы граждан Республики.

16.2.20. Государственная пошлина. Подрядчик уплачивает государственную пошлину в размерах и порядке, установленных Законодательством.

16.3. **Налогообложение персонала.** Персонал Подрядчика уплачивает налоги и платежи в соответствии с Налоговым законодательством, действующим на момент появления налоговых обязательств.

Подрядчик несет ответственность в соответствии с Налоговым законодательством за полноту удержания и перечисления в бюджет подоходного налога с физических лиц, удерживаемого у источника выплаты.

16.4. **Налогообложение субподрядчиков.** Подрядчик должен информировать своих субподрядчиков, предоставляющих ему услуги, о том, что они и их персонал должны платить налоги, в соответствии с Налоговым законодательством, действующее на момент появления налоговых обязательств.

Подрядчик несет ответственность за полноту удержания и своевременность перечисления в бюджет сумм налогов, удерживаемых у источника выплаты.

16.5. **Налогообложение переуступки прав.** Доходы, получаемые от переуступки прав, подлежат налогообложению в соответствии с общим Налоговым законодательством, действующим на момент переуступки.

16.6. **Трансфертное ценообразование.** Подрядчик признает, что в случае применения им в своих коммерческих или финансовых операциях со связанной стороной цены, отличающейся от применяемых между независимыми предприятиями, то в целях налогообложения налоговая служба может корректировать доход Подрядчика на возникшую разницу в ценах.

При проведении таких операций налоговая служба может переквалифицировать эти операции с целью определения реальной их сущности и наложения взысканий.

16.7. **Общая налоговая ответственность.** Налоги и платежи, выплачиваемые Подрядчиком по условиям Контракта, не освобождают Подрядчика от обязательств выплачивать налоги и платежи, установленные законодательными Республики за осуществление деятельности, не предусмотренной Контрактом.

16.8. **Налоговая граница.** Подрядчик не может объединять доходы и затраты для целей определения любых налогов и платежей, в случае осуществления деятельности по более, чем одному Договору (Контракту) на недропользование, заключенному с Правительством или Компетентным органом.

16.9. **Уплата и зачисление налогов и платежей.** Любые налоги и платежи, указанные в настоящем Контракте, уплачиваются по срокам, предусмотренные законодательством Республики и настоящим Контрактом.

Все налоги, пошлины и платежи уплачиваются в тенге или валюте, используемой в Республике и впоследствии вместо нее, если иное не предусмотрено настоящим Контрактом или Законодательством Республики.

Налоги и платежи зачисляются в порядке, установленном законодательством Государства, на счета, указываемые органами налоговой или финансовой служб Республики.

16.10. **Штрафные санкции и пени.** Штрафные санкции и пени за нарушения Налогового законодательства и несвоевременное внесение в бюджет налогов и платежей применяются в соответствии с Бюджетным и Налоговым законодательством, действующим на момент обнаружения нарушений.

16.11. **Стабильность налогового режима.** Налоговый режим, установленный Контрактом, заключенным в установленном порядке и прошедшим обязательную налоговую экспертизу, действует неизменно до окончания срока действия данного Контракта, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем пункте.

Handwritten signature

Любые изменения в Налоговом законодательстве Республики Казахстан, произведенные после подписания Контракта, не должны оказывать влияния на налоговые обязательства Подрядчика, за исключением тех ситуаций, когда такое изменение является, по сути, изменением налога, установленного в Контракте, и не вызывает изменения уровня налогообложения по сравнению с датой подписания Контракта.

Для целей настоящего пункта под изменением законодательства понимается установление новых условий и правил, отличающихся от условий и правил, изложенных в Контракте, и производимое одним или несколькими из следующих методов:

- принятие новых актов, имеющих силу закона;
- внесение каких-либо изменений или дополнений в акты, имеющие силу закона;
- вступление в силу международных договоров и/или изменение условий таких международных договоров, действие которых изменяет применение внутренних актов, имеющих силу закона;
- принятие новых и/или внесение изменений в действующие подзаконные акты.

В случае внесения изменений в Налоговое законодательство, вступления в силу международных договоров или их прекращения, которые будут иметь место после даты подписания Контракта и приводят к невозможности дальнейшего соблюдения первоначальных условий Контракта Подрядчик и представители Компетентного и налогового органов должны незамедлительно встретиться и при достижении согласия внести такие изменения или поправки в Контракт, которые необходимы для восстановления экономических интересов сторон по состоянию на дату вступления Контракта в силу.

Положения данного пункта применяются ко всем видам налогов, за исключением случаев, указанных в настоящем Разделе, при которых условия налогообложения действуют на момент появления налоговых обязательств.

16.12. Доступ к информации. Подрядчик признает, что налоговые органы Государства должны иметь доступ к любой информации, относящейся к любым банковским счетам Подрядчика, в том числе открытым в иностранных банках за пределами Государства. Подрядчик соглашается предоставить налоговым органам Республики любую информацию, относящуюся к таким счетам, которая может быть запрещена время от времени, и настоящим отказывается в отношении таких счетов от любых прав на сохранение конфиденциальности, какие могут существовать в соответствии с положениями о банковской тайне и в соответствии с иными логичными законами.

РАЗДЕЛ 17. БУХГАЛТЕРСКИЙ УЧЕТ

17.1. Подрядчик обязуется осуществлять полный и точный бухгалтерский учет всех доходов и затрат в связи с осуществлением Контракта в соответствии с порядком ведения бухгалтерского учета, установленным законодательством Государства.

17.2. Все бухгалтерские книги и учетные документы Подрядчика доступны для проверки Компетентным органом и государственными органами в соответствии с их компетенцией, определенной законодательством Государства.

РАЗДЕЛ 18. СТРАХОВАНИЕ

18.1. В течение 60 дней до Даты вступления Контракта в силу Подрядчик разработает и предоставит на согласование Компетентному органу программу страхования рисков, ценностей иных объектов, связанных с разведкой и добычей, составленную в

Handwritten signature

соответствии с законодательством Государства и с учетом международных стандартов и практики.

18.2. Страхование предусматривается для имущественных рисков и рисков ответственности, связанных с:

- транспортировкой и складированием грузов, доставляемых на место проведения разведки и добычи;
- имуществом Подрядчика, используемым в процессе проведения разведки и добычи, включая имущество, взятое в аренду или используемое по лизингу;
- загрязнением окружающей природной Среды, включая землю, и расходами на ликвидацию последствий ущерба, причиненного окружающей природной среде, включая мелиорацию и восстановление земель;
- общей гражданско-правовой ответственностью перед Третьими лицами.

18.3. Подрядчик обязан застраховать работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, включая расходы, связанные с лечением работников от последствий несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний и страхование на медицинское обслуживание своих работников в соответствии с законодательством Государства..

18.4. Подрядчик по своему усмотрению выбирает страховые компании в соответствии с законодательством Государства.

РАЗДЕЛ 19. ЛИКВИДАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИОННЫЙ ФОНД

19.1. За 30 дней до истечения срока действия Контракта Подрядчик предоставляет компетентному органу на утверждение программу ликвидации последствий своей деятельности по Контракту, включая смету затрат по ликвидации.

19.2. Ликвидация и консервация деятельности осуществляется в соответствии с порядком, установленным Правительством.

19.3. Программой ликвидации должно быть предусмотрено удаление или ликвидация оборудования и оборудования, используемых в процессе деятельности Подрядчика на Контрактной территории.

19.4. Для полного финансового обеспечения выполнения программы ликвидации Подрядчик создает ликвидационный фонд в размере, предусмотренном проектом работ. Управление ликвидационным фондом осуществляется Подрядчиком.

19.5. Отчисления в ликвидационный фонд в размере, предусмотренном проектом работ производятся Подрядчиком и включаются в состав затрат по разведке. Размер отчислений в ликвидационный фонд в период добычи определяется Техпроектом и дополнительным соглашением сторон.

19.6. Если фактические затраты на ликвидацию превысят размер ликвидационного фонда, то Подрядчик осуществляет дополнительное финансирование ликвидации.

19.7. Если фактические затраты на ликвидацию окажутся меньше размера ликвидационного фонда, то излишки денежных средств передаются Подрядчику и подлежат включению в налогооблагаемый доход.

19.8. Если Государство примет решение о продолжении эксплуатации всех или части сооружений, переданных ему Подрядчиком после окончания срока действия Контракта под свою ответственность, то в этом случае Подрядчик не будет нести никаких обязательств по осуществлению программы ликвидации и передает Государству все права на фактические накопившиеся в ликвидационном фонде активы.

РАЗДЕЛ 20. ОХРАНА НЕДР И ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ

н

20.1. В процессе выполнения Контракта Подрядчик обязан соблюдать законодательство Государства, касающееся охраны Недр и окружающей природной среды, и предпринимать все необходимые меры с целью:

а

- охраны жизни и здоровья населения и работающих;
- обеспечения рационального и комплексного использования Полезных ископаемых;
- сохранение естественных ландшафтов, биологического разнообразия природной среды и рекультивацию нарушенных земель, иных геоморфологических структур;
- сохранение свойств энергетического состояния верхних частей Недр с целью предотвращения землетрясения, оползней, подтоплений, просадок грунта;

20.2. При проведении разведки и добычи Подрядчиком в приоритетном порядке должны соблюдаться:

а

I. Экологические требования:

- сохранение окружающей природной Среды;
- предотвращение техногенного опустынивания земель;
- предотвращение водной и ветровой эрозии почвы;
- изоляция поглощающих и пресноводных горизонтов для исключения их загрязнения;
- предотвращение истощения и загрязнения подземных вод;
- и другие требования согласно Законодательству о недропользовании, охране окружающей природной Среды и санитарно-эпидемиологическому благополучию.

II. Требования в области охраны недр:

- обеспечение полноты опережающего геологического изучения Недр для достоверной оценки величины и структуры запасов бентонитовых глин месторождений и участков недр, предоставленных в недропользование, в том числе для целей, не связанных с Добычей;
- обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов Недр на всех этапах разведки и добычи;
- обеспечение полноты извлечения бентонитовых глин;
- достоверный учет извлекаемых и оставляемых в Недрах запасов основных и совместно залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов, продуктов переработки минерального сырья и отходов производства при разработке месторождений;

Shek

- использования Недр в соответствии с требованиями законодательства Государства по охране окружающей природной Среды, предохраняющими Недра от проявлений опасных техногенных процессов при Разведке и Добыче;
- охрана Недр от обводнения, пожаров, взрывов, обрушений налегающей толщи пород, а также других стихийных факторов, снижающих их качество или осложняющих эксплуатацию и разработку Месторождений;
- предотвращение загрязнения Недр при проведении Разведки и Добычи;
- соблюдение установленного Разделом 29 Контракта порядка приостановления, прекращения Разведки и Добычи и Разделом 19 Контракта порядка ликвидации объектов разработки Месторождений;
- обеспечение экологических и санитарно-гигиенических требований при складировании и размещении промышленных и бытовых отходов в целях предотвращения их накопления на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод.

Подрядчик обеспечивает полноту и достоверность геологического, гидрогеологического, экологического, инженерно-геологического и технологического и санитарно-гигиенического изучения объектов разведки и Добычи.

20.3. Подрядчик до начала деятельности по недропользованию по настоящему Контракту должен произвести оценку воздействия планируемой деятельности на окружающую природную среду и получить разрешение на природопользование у государственных природоохранных органов и органов Госсанэпидслужбы. До начала освоения месторождения Рабочий проект согласовать с территориальными органами Госсанэпидслужбы.

20.4. Подрядчик должен вести мониторинг Недр и окружающей природной среды с целью изучения воздействия на них в результате своей деятельности по настоящему Контракту и принятию мер по своевременному устранению негативного воздействия.

20.5. Подрядчик обязан ликвидировать допущенное нарушение состояния окружающей природной Среды, провести восстановительные работы и компенсировать в полном объеме нанесенный природе ущерб.

20.6. Государственный контроль за соблюдением законодательства об охране Недр и окружающей природной среды осуществляют уполномоченные государственные органы.

20.7. Подрядчик выполняет работы по сохранению состояния окружающей природной среды Контрактной территории.

20.8. После прекращения действия Контракта или при поэтапном возврате Контрактной территории Подрядчик передает Контрактную территорию в состоянии, пригодном для дальнейшего использования по прямому назначению, в соответствии с законодательством Государства.

20.9. Любые нарушения (ухудшения) состояния окружающей среды, а также самой Контрактной территории во время действия Контракта восстанавливаются за счет Подрядчика до состояния, пригодного для дальнейшего использования по прямому назначению.

Handwritten signature

20.10. Подрядчик обязуется не наносить ущерба археологическим, историческим, культовым охраняемым природным объектам Республики, а также некрополям в районе действия настоящего Контракта и несет за это ответственность, в том числе за ущерб, нанесенный субподрядными организациями.

20.11. В намерения сторон входит, чтобы Подрядчик в своей деятельности учитывал вопросы окружающей среды, техники безопасности, и чтобы при этом Подрядчик прилагал все необходимые целесообразные усилия для предотвращения загрязнения и нанесения ущерба в отношении атмосферы, водоёмов, подземных вод, почвы, флоры и фауны, в соответствии с современной международной геологоразведочной практикой.

20.12. Необходимым экологическим основанием для проведения операций по недропользованию является положительное заключение государственной экологической экспертизы на проектную документацию с оценкой воздействия на окружающую среду и выданные на его основе разрешения на природопользование.

20.13. Подрядчик обязан широко информировать общественность об экологической ситуации в районе действия настоящего Контракта и ее изменениях в результате осуществляемой им хозяйственной деятельности.

РАЗДЕЛ 21. БЕЗОПАСНОСТЬ НАСЕЛЕНИЯ И ПЕРСОНАЛА

21.1. При проведении Подрядчиком Разведки и Добычи в соответствии с Контрактом должно быть обеспечено выполнение правил и норм по безопасному ведению работ, предусмотренных законодательством Государства, а также проведение мероприятий по предупреждению и ликвидации аварий и профессиональных заболеваний.

21.2. Запрещается проведение Разведки и Добычи, если она представляет опасность для жизни и здоровья людей.

21.3. Государственный контроль за соблюдением правил и норм по технической безопасности и промышленной санитарии при проведении Разведки и Добычи осуществляется специально уполномоченным Государственным органом и органами Госсанэпидслужбы.

21.4. Основные требования по обеспечению безопасного проведения Разведки и Добычи являются:

- допуск к работам лиц, имеющих специальную подготовку и квалификацию, а к руководству горными работами - лиц, имеющих соответствующее образование;
- обеспечение лиц, занятых при проведении геологоразведочных работ специальной одеждой и средствами индивидуальной и коллективной защиты, необходимым набором санитарно-бытовых помещений, горячим питанием;
- применение машин, оборудования и материалов, соответствующих требованиям безопасности и санитарным нормам;
- учет, надлежащее хранение и расходование взрывчатых веществ и средств взрывания, а также правильное и безопасное их использование;
- проведение комплекса геологических, маркшейдерских и иных наблюдений, необходимых для обеспечения технологического цикла работ и прогнозирования опасных ситуаций;
- своевременное пополнение технической документации и планов ликвидации аварий данными, уточняющими границы зон безопасного ведения работ;
- Соблюдение проектных систем Разработки месторождения ;

Handwritten signature

- организация предварительного и периодического медицинского освидетельствования работающих;
- организация лабораторного контроля за состоянием загрязненности воздушной Среды, состоянием опасных и вредных факторов на рабочих местах;
- обеспечение работающих доброкачественной водой для хозяйственных нужд и в нормативных количествах;
- установить нормативную благоустроенную санитарную защитную зону.

21.5. Должностные лица Подрядчика при возникновении непосредственной угрозы жизни и здоровью работников и/или населению обязаны немедленно приостановить работы и обеспечить транспортировку людей в безопасное место и проинформировать об этом Компетентный и местные исполнительные органы.

РАЗДЕЛ 22. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ЗА НАРУШЕНИЕ УСЛОВИЙ КОНТРАКТА

22.1. Сделки в прямой и скрытой форме, нарушающие требования Лицензии и Контракта, являются недействительными.

22.2. Стороны несут полную ответственность за последствия действий, указанных в п.22.1. Контракта, перед другой Стороной и Третьими лицами.

22.3. Лица, виновные в совершении указанных сделок, а также других нарушений Законодательства о недропользовании, несут установленную законом дисциплинарную, материальную, административную и уголовную ответственность.

РАЗДЕЛ 23. ФОРС-МАЖОР

23.1. Ни одна из Сторон не будет нести ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение каких-либо обязательств по Контракту, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение вызваны обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажор).

23.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся чрезвычайные и непредвиденные при данных условиях обстоятельства, как например: военные конфликты, экономические блокады, природные катастрофы, стихийные бедствия (пожары, крупные аварии, нарушение коммуникаций и т.п.). Приведенный перечень не является исчерпывающим.

23.3. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, Сторона, пострадавшая от них, незамедлительно уведомляет об этом другую Сторону путем вручения либо отправки по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание форс-мажорных обстоятельств.

23.4. При возникновении форс-мажорных обстоятельств Стороны незамедлительно проводят совещание для поиска решения сложившейся ситуации и используют все средства для сведения к минимуму последствий таких обстоятельств.

23.5. При полной или частичной приостановке работ по Контракту, вызванной форс-мажорными обстоятельствами, период проведения этих работ продлевается на срок действия форс-мажора и возобновляется с момента прекращения форс-мажора.

РАЗДЕЛ 24. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

24.1. Информация, полученная или приобретенная какой-либо Стороной в процессе выполнения Контракта, является конфиденциальной, если это предусмотрено письменным соглашением Сторон. Стороны могут использовать конфиденциальную

Н
а

Handwritten signature

информацию для составления необходимых отчетов, предусмотренных законодательством Государства.

24.2. Стороны не имеют право передавать конфиденциальную информацию Третьим лицам без согласия другой Стороны за исключением случаев:

- если такая информация используется в ходе ведения судебного разбирательства;
- когда информация предоставляется Третьим лицам, оказывающим услуги Подрядчику, при условии, что такое Третье лицо берет на себя обязательство рассматривать такую информацию как конфиденциальную и использовать ее только в установленных Сторонами целях и на определенный Сторонами срок;
- когда информация предоставляется банку или другой финансовой организации, у которой Подрядчик получает финансовые фонды, при условии, что такой банк или другая финансовая организация берет на себя обязательство рассматривать такую информацию как конфиденциальную и использовать ее только в указанных целях.

24.3. Срок соблюдения конфиденциальности по всем документам, информации и отчетам, относящимся к проведению разведки и добычи на Контрактной территории устанавливается на весь период действия Контракта.

РАЗДЕЛ 25. ПЕРЕДАЧА ПРАВ И ОБЯЗАННОСТЕЙ

25.1. Передача прав и обязанностей по Контракту Третьему лицу (кроме дочерней организации Подрядчика), допускается только с письменного разрешения Лицензионного органа.

25.2. Расходы связанные с передачей прав и обязанностей по Контракту несет Подрядчик и Государством не компенсируются.

25.3. До тех пор, пока Подрядчик сохраняет какое-либо участие в Контракте, он и Третье лицо, которому он передал права и обязанности, несут солидарную ответственность по Контракту.

РАЗДЕЛ 26. ПРИМЕНИМОЕ ПРАВО

26.1. Для Контракта и других соглашений, подписанных на основе Контракта, применяется право Государства.

26.2. Подрядчик обязан соблюдать действующее законодательство Государства.

26.3. Подрядчик принимает на себя обязательство выполнять международные обязательства Государства в области охраны окружающей среды на Контрактной территории и сопряженных с ней участков.

РАЗДЕЛ 27. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

27.1. Стороны принимают все меры для решения всех споров и разногласий, вытекающих из Контракта путем переговоров.

27.2. Если в течение 60 дней с момента его возникновения спорный вопрос не может быть решен путем переговоров, то Стороны могут передать спорный вопрос для его разрешения:

- в судебные органы Государства, уполномоченные в соответствии с законодательством рассматривать подобные споры;
- при наличии письменного согласия сторон, разрешения разногласий может быть передано на рассмотрение третейского суда в соответствии с законодательством Государства.

РАЗДЕЛ 28. ГАРАНТИИ СТАБИЛЬНОСТИ КОНТРАКТА

28.1. Положения Контракта остаются неизменными на протяжении всего срока действия Контракта.

28.2. Изменения и дополнения законодательства, ухудшающие положение Подрядчика, принятые после заключения Контракта к Контракту не применяются.

28.3. В случае таких изменений и дополнений, указанных в п.28.2. Стороны будут руководствоваться п.16.11. настоящего Контракта.

РАЗДЕЛ 29. УСЛОВИЯ ПРЕКРАЩЕНИЯ ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА И ДОСРОЧНОЕ ПРЕКРАЩЕНИЕ ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА

29.1. Компетентный орган в обязательном порядке приостанавливает действие Контракта если:

- приостановлено действие Лицензии;
- возникла непосредственная угроза жизни или здоровью людей, работающих или проживающих в зоне влияния работ, связанных с действием Контракта.

29.2. Компетентный орган вправе приостановить действие Контракта в случаях если:

- Подрядчик осуществляет деятельность не предусмотренную Рабочей программой;
- Подрядчик в процессе своей деятельности нарушает законодательство Государства в части охраны недр, окружающей природной Среды и безопасного ведения работ;

Подрядчик в процессе своей деятельности нарушает порядок уплаты налогов и других обязательных платежей, установленных Контрактом;

- Подрядчик объявлен банкротом в соответствии с законодательством Государства.

29.3. В случае приостановления действия Контракта, Компетентный орган письменно уведомляет Подрядчика о причинах такого приостановления и устанавливает разумный срок для их устранения.

29.4. После сообщения Подрядчика об устранении причин, вызвавших приостановление действия Контракта, он немедленно возобновляется.

29.5. Контракт досрочно прекращает свое действие только в следующих случаях:

Handwritten signature

- при отказе Подрядчика устранить причины, вызвавшие принятие решения о приостановлении действия Контракта, либо неустранение этих причин в установленные Компетентным органом сроки;
- при досрочном прекращении действия Лицензии;
- при признании Контракта недействительным в соответствии с законодательством о недрах;
- при установлении в судебном порядке факта нарушения законодательства Государства при подписании и регистрации Контракта;
- при установлении в судебном порядке факта существенных отклонений условий Контракта от условий Лицензии или конкурсных условий, на основании которых Лицензия была выдана Подрядчику;
- при передаче Подрядчиком полностью или частично прав по Контракту Третьему лицу с нарушением условий настоящего Контракта;
- при установлении в судебном порядке факта намеренного предоставления Подрядчиком Компетентному органу или иному Государственному органу ложной информации по проведению Разведки и Добычи на Контрактной территории;
- при повторном осуществлении Подрядчиком действий, вызвавших ранее приостановление действия Контракта;
- Подрядчик прерывает производство в рамках Рабочей программы на срок свыше 90 дней, кроме случаев, связанных с обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажор);
- нарушает условия о соблюдении конфиденциальности информации по настоящему Контракту;
- при одностороннем отказе Подрядчика от выполнения Контракта в соответствии с действующим законодательством Государства.

29.6. Контракт прекращает свое действие по причинам, указанным в п.29.5. Контракта, через 30 дней после получения Подрядчиком письменного уведомления от Компетентного органа о досрочном прекращении действия Контракта.

29.7. Стороны не освобождаются от выполнения текущих обязательств, которые остались не выполненными к моменту вручения уведомления Подрядчику о прекращении действия Контракта.

РАЗДЕЛ 30. ЯЗЫК КОНТРАКТА

30.1. Текст данного Контракта, приложения, дополнительные документы, прилагаемые к Контракту, составляются на русском и казахском языках и все экземпляры идентичны.

В случае возникновения разногласий или споров между вариантами, русский вариант имеет преимущественную силу.

Handwritten signature

30.2. Стороны договариваются, что русский и казахский языки будут использоваться как языки общения. С Даты вступления Контракта в силу техническая документация и информация относительно проведения разведки составляется на русском языке.

30.3. Документация и информация, касающаяся административной деятельности, составляется на русском и казахском языках.

РАЗДЕЛ 31. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

31.1. Все уведомления и документы, требуемые в связи с реализацией данного Контракта, считаются представленными и доставленными должным образом, каждой из Сторон по настоящему Контракту только по факту их получения.

31.2. Уведомление и документы вручаются собственноручно или отправляются по почте, заказанной авиапочтой, факсом, по телексу или телеграфу по следующим адресам:

Адрес Компетентного органа:

Государственный комитет
Республики Казахстан по инвестициям
480091, г. Алматы, пр. Аблайхана

Факс 62-22-37,
62-37-50

Адрес Подрядчика:
ТОО "Бентонит"
492024, г. Усть-Каменогорск
ул. К.Либкнехта, 21

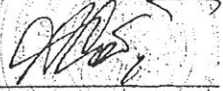
Телефон: (3232) - 65-29-29
Факс: (3232) - 65-23-44

31.3. При изменении адресов по настоящему Контракту каждая из Сторон должна представить письменное уведомление другой Стороне.

31.4. Все приложения к Контракту рассматриваются как его составные части. При наличии каких-либо расхождений между положениями приложений и самим Контрактом, Контракт имеет основополагающее значение.

31.5. Поправки или дополнения к Контракту, не противоречащие условиям Лицензии, оформляются письменным соглашением Сторон. Такое соглашение является составной частью Контракта.

Настоящий Контракт заключен "14" июля 1998 года в г. Алматы, Республика Казахстан, уполномоченными представителями Сторон.


А.Г. Сайденов

Исполнительный директор
Государственного комитета
Республики Казахстан
по инвестициям



А.А. Хорев




Регистрационный № 1023

" 28 " октября 2002 г

ДОПОЛНЕНИЕ

к Контракту № 200 от 27.07.1998 г. на проведение
геологического изучения и добычи на Таганском месторождении
бентонитовых глин (участок Таганский)
в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области,
в соответствии с Лицензией серии МГ № 432
от 12 октября 1995 г.

между

**МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ
И МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**
(Компетентный орган)

и

**ЗАКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ
"АЛТАЙСКИЕ МИНЕРАЛЫ"**
(Подрядчик)

Астана, 2002 г.

Настоящее «Дополнение к Контракту от 27 июля 1998 г. № 200», на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский), в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, Лицензии серии МГ № 432 от 12 октября 1995 года, заключено между «Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан» и ЗАО «Алтайские минералы».

Преамбула

Принимая во внимание что, Постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 марта 2001 г № 351 принято решение о передаче права недропользования на геологическое изучение и добычу на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, от ТОО «Бентонит к ЗАО «Алтайские минералы».

Компетентный орган и Подрядчик договорились внести следующие изменения в Контракт.

1. В названии Сторон в Контракте:
 «Агентство Республики Казахстан по инвестициям» - на «Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан»;
 - ТОО «Бентонит» – на ЗАО «Алтайские минералы».
2. Раздел **16 «Налоги и платежи»** установить, согласно заключению экспертизы Налогового Комитета по Восточно-Казахстанской области.

16. Налоги и платежи.

16.1 По деятельности, осуществляемой на основании Контракта, Подрядчик обязуется уплачивать налоги и платежи в соответствии с законодательством Республики Казахстан, в том числе Кодексом Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" от 12 июня 2001 года № 209-ІІ, введенным в действие с 1 января 2002 года, действующим на дату вступления Контракта в силу (далее - Налоговый кодекс), если Международным Договором, участником которого является Республика Казахстан, не установлены иные правила.

В целях исчисления налогов и платежей по деятельности, осуществляемой по настоящему Контракту, Подрядчик рассматривается как единый налогоплательщик.

16.2 Подрядчик уплачивает следующие налоги и платежи:

16.2.1 Корпоративный подоходный налог.

Подрядчик уплачивает корпоративный подоходный налог в соответствии с разделом 4 Налогового кодекса..

16.2.1.1 Подрядчик производит исчисление корпоративного подоходного налога по ставкам, указанным в статьях 135, 180, 185 Налогового кодекса.

16.2.1.2 Декларация по корпоративному подоходному налогу представляется не позднее 31 (тридцать первого) марта года, следующего за отчетным налоговым периодом.

Декларация по корпоративному подоходному налогу состоит из декларации и приложений к ней по раскрытию информации об объектах налогообложения и объектах, связанных с налогообложением по корпоративному подоходному налогу.

16.2.2 Налог на добавленную стоимость.

Подрядчик уплачивает налог на добавленную стоимость в соответствии с разделом 8 Налогового кодекса.

16.2.2.1 Подрядчик производит исчисление налога на добавленную стоимость по ставкам, указанным в статье 245 Налогового кодекса.

16.2.2.2 Декларация по налогу на добавленную стоимость представляется за каждый налоговый период не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за налоговым периодом.

16.2.2.3 Налоговым периодом по налогу на добавленную стоимость является календарный месяц, если среднемесячная сумма налога на добавленную стоимость, подлежащего уплате в бюджет за предыдущий квартал, составляет менее 1000 (одной тысячи) месячных расчетных показателей, то налоговым периодом является квартал.

16.2.3 Акцизы.

Подрядчик уплачивает акцизы в соответствии с разделом 9 Налогового кодекса.

16.2.3.1 Декларация по акцизу представляется не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за налоговым периодом. Применительно к акцизу налоговым периодом является календарный месяц.

16.2.4 Специальные налоги и платежи недропользователей.

Подрядчик уплачивает специальные платежи недропользователей в соответствии с разделом 10 Налогового кодекса.

16.2.4.1 Подписной бонус.

16.2.4.1.1 Подрядчик уплачивает подписной бонус в размере 7057 \$ (семи тысяч пятидесяти семи долларов США) не позднее 30 (тридцати) календарных дней, с даты вступления контракта в силу.

16.2.4.1.2 Декларация по подписному бонусу представляется до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за месяцем, в котором наступил срок уплаты.

16.2.4.2 Бонус коммерческого обнаружения.

Бонус коммерческого обнаружения устанавливается в каждом случае коммерческого обнаружения, в т.ч. прироста запасов полезного ископаемого относительно ранее утвержденного на контрактной территории;

16.2.4.2.1 Подрядчик уплачивает бонус коммерческого обнаружения в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от стоимости утвержденных извлекаемых запасов, не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подтверждения коммерческого обнаружения;

16.2.4.2.2 Декларация по бонусу коммерческого обнаружения представляется до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за месяцем, в котором наступил срок оплаты.

16.2.4.3 Роялти.

Роялти выплачивается Подрядчиком по всем видам полезных ископаемых в отдельности независимо от того, были ли они реализованы покупателям или использованы на собственные нужды.

16.2.4.3.1 Подрядчик уплачивает роялти по ставке 4,5 % (четыре целых пять десятых процента) от объема добытых полезных ископаемых, исходя из средневзвешенной цены реализации за налоговый период первого товарного продукта, полученного из добытых полезных ископаемых, без учета косвенных налогов и сумм фактических расходов на их транспортировку до пункта продажи.

16.2.4.3.2 Роялти при обратной закачке попутно добытых подземных вод для поддержания пластового давления не уплачивается.

16.2.4.3.3 Налоговым периодом при уплате роялти является календарный месяц. Если среднемесячные платежи за предыдущий квартал по роялти составляют менее 1000 (одной тысячи) месячных расчетных показателей, то налоговым периодом является квартал.

Роялти по всем видам полезных ископаемых уплачивается не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за налоговым периодом.

16.2.4.3.4 Декларация по роялти представляется Подрядчиком в налоговый орган по месту регистрации не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за налоговым периодом.

16.2.4.4 Исторические затраты.

Исторические затраты в размере 104100 \$ (ста четырех тысяч ста долларов США) уплачиваются Подрядчиком в доход бюджета в следующем порядке:

- ТОО «Бентонит», права которого перешли к Покупателю, оплатил за получение права пользования геологической информацией по Соглашению № 266 от 02.08.1997 года 1836 \$ (одну тысячу восемьсот тридцать шесть долларов США). В связи с этим Покупатель освобождается от уплаты за Информацию, и погашает только остаток исторических затрат, согласно пункта 1.3 Соглашения о приобретении информации от 18 февраля 2002 года № 727, между Комитетом геологии и охраны недр (Комитет) и ЗАО "Алтайские минералы".

- оставшаяся сумма в размере 102264 \$ (ста двух тысяч двухсот шестидесяти четырех долларов США) возмещается в доход бюджета в течении 18 (восемнадцати) лет, равными долями, ежеквартально по 1420,3 \$ (одной тысяче четыреста двадцать целых три десятых доллара США), начиная с этапа добычи.

16.2.4.4.1 Отчетность по сумме возмещения исторических затрат предоставляется в орган налоговой службы до 20 (двадцатого) числа, месяца, следующего за отчетным календарным кварталом.

16.2.4.4.2 Выплата сумм возмещения исторических затрат производится не позднее 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за отчетным календарным кварталом.

16.2.4.4.3 Подрядчик за нарушение порядка исчисления и сроков уплаты в бюджет сумм возмещения исторических затрат несет ответственность, установленную Налоговым законодательством за нарушение порядка исчисления и уплаты налогов и других обязательных платежей в бюджет.

16.2.5 Социальный налог.

Подрядчик уплачивает социальный налог в соответствии с разделом 11 Налогового кодекса.

16.2.5.1 Подрядчик производит исчисление социального налога по ставкам, указанным в статье 317, и уплату в соответствии со статьей 319 Налогового кодекса.

16.2.5.2 Декларация по социальному налогу представляется в налоговые органы ежеквартально не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

16.2.6 Сбор за проезд автотранспортных средств по территории Республики Казахстан.

Подрядчик уплачивает сбор за проезд автотранспортных средств по территории Республики Казахстан в порядке, установленном статьями 423-425 главы 76 Налогового кодекса, действующего на момент появления обязательств по уплате данного платежа.

16.2.7 Земельный налог.

Подрядчик уплачивает земельный налог в соответствии с разделом 12 Налогового кодекса.

16.2.7.1 Подрядчик производит исчисление земельного налога в соответствии со статьями 329-338 главы 54 Налогового кодекса.

16.2.7.2 Уплата налога производится в порядке, установленном статьями 339-341 главы 55 Налогового кодекса. Налоговый период для исчисления и уплаты земельного налога определяется согласно статье 136 Налогового кодекса.

16.2.7.3 Декларация по земельному налогу представляется не позднее тридцать первого марта года, следующего за отчетным.

16.2.8 Налог на транспортные средства.

Подрядчик уплачивает налог на транспортные средства в соответствии с разделом 13 Налогового кодекса.

16.2.8.1 Подрядчик производит исчисление налога на транспортные средства по ставкам, указанным в статье 347 Налогового кодекса.

16.2.8.2 Порядок исчисления и уплаты налога производится Подрядчиком в соответствии со статьей 348 Налогового кодекса. Налоговый период для исчисления и уплаты налога на транспортные средства определяется согласно статье 136 Налогового кодекса.

16.2.8.3 Декларация по налогу на транспортные средства представляется не позднее 31 (тридцать первого) марта года, следующего за отчетным.

16.2.9 Налог на имущество юридических лиц.

Подрядчик уплачивает налог на имущество юридических лиц в соответствии с разделом 14 Налогового кодекса.

16.2.9.1 Налог на имущество уплачивается по ставкам статьи 355 Налогового кодекса.

16.2.9.2 Подрядчик производит исчисление и уплату налога на имущество юридических лиц в порядке, указанном в статье 356 Налогового кодекса.

Налоговый период для исчисления и уплаты налога на имущество определяется согласно статье 136 Налогового кодекса.

Налоговая отчетность по налогу на имущество представляется согласно статьям 359-360 Налогового кодекса.

16.2.9.3. Декларация по налогу на имущество представляется не позднее 31 (тридцать первого) марта года, следующего за отчетным.

16.2.10 Сбор за государственную регистрацию юридических лиц. Подрядчик уплачивает сбор за государственную регистрацию юридических лиц в соответствии со статьями 398-400 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.11 Лицензионный сбор за право занятия отдельными видами деятельности.

Подрядчик уплачивает лицензионный сбор за право занятия отдельными видами деятельности в соответствии со статьями 438-440 Налогового кодекса, действующего на дату возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.12 Сбор с аукционов.

Подрядчик уплачивает сбор с аукционов в порядке, сроки и размерах, установленных статьями 426-431 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.13 Сбор за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним.

Подрядчик уплачивает сбор за государственную регистрацию прав на недвижимое имущество и сделок с ним в соответствии со статьями 404-406 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.14 Сбор за государственную регистрацию радиоэлектронных средств и высокочастотных устройств.

Подрядчик уплачивает сбор за государственную регистрацию радиоэлектронных средств и высокочастотных устройств в соответствии со статьями 407-409 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.15 Сбор за государственную регистрацию механических транспортных средств и прицепов.

Подрядчик уплачивает сбор за государственную регистрацию механических транспортных средств и прицепов в соответствии со статьями 410-412 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.16 Сбор за государственную регистрацию морских, речных и маломерных судов.

Подрядчик уплачивает сбор за государственную регистрацию морских, речных и маломерных судов в соответствии со статьями 413-415 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.17 Сбор за государственную регистрацию гражданских, воздушных судов.

Подрядчик уплачивает сбор за государственную регистрацию гражданских, воздушных судов в соответствии со статьями 416-418 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.18 Сбор за государственную регистрацию лекарственных средств.

Подрядчик уплачивает сбор за государственную регистрацию лекарственных средств, в соответствии со статьями 419-422 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.19 Гербовый сбор.

Подрядчик уплачивает гербовый сбор, в соответствии со статьями 432-437 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.20 Плата за использование радиочастотного спектра.

Плата за использование радиочастотного спектра производится Подрядчиком в порядке, сроки и размерах, утвержденных статьями 479-484 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.21 Плата за пользование земельными участками.

Подрядчик уплачивает плату за пользование земельными участками в соответствии со статьями 445-450 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.22 Плата за пользование животным миром.

Подрядчик уплачивает плату за пользование животным миром в соответствии со статьями 466-469 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.23 Плата за использование особо охраняемых природных территорий.

Подрядчик уплачивает плату за использование особо охраняемых природных территорий в соответствии со статьями 475-478 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.24 Плата за пользование судоходными водными путями.

Подрядчик уплачивает плату за пользование судоходными водными путями в соответствии со статьями 485-488 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.25 Плата за размещение наружной (визуальной) рекламы.

Подрядчик уплачивает плату за размещение наружной (визуальной) рекламы в соответствии со статьями 489-492 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.26 Таможенные платежи.

Подрядчик уплачивает таможенные платежи в соответствии с Законом Республики Казахстан "О таможенном деле в Республике Казахстан" от 20 июля 1995 года N 2368, действующим на день принятия таможенной декларации и иных документов таможенными органами Республики Казахстан, а также в соответствии со статьями 515-516 Налогового кодекса.

16.2.27 Плата за пользование водными ресурсами поверхностных источников.

Подрядчик вносит плату за пользование водными ресурсами поверхностных источников в соответствии со статьями 451-458 Налогового кодекса, действующего на момент появления обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.28 Плата за лесные пользования.

Подрядчик вносит плату за лесные пользования в соответствии со статьями 470-474 Налогового кодекса, действующего на момент появления обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.29 Плата за загрязнение окружающей среды.

Подрядчик уплачивает плату за загрязнение окружающей среды в соответствии со статьями 459-465 Налогового кодекса, действующего на момент появления обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.30 Обязательные пенсионные взносы.

Подрядчик удерживает обязательные пенсионные взносы в размере и порядке, установленными законодательством, действующим на момент появления обязательств, от фонда заработной платы граждан Республики.

16.2.31 Государственная пошлина.

Государственную пошлину, в том числе консульский сбор, Подрядчик уплачивает в порядке, сроки и размерах, установленных главой 90 Налогового кодекса, действующего на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.32 Удержание налогов у источника выплаты. Ответственность.

16.2.32.1 Подрядчик производит удержание и перечисление налогов у источника выплаты, в т.ч. на дивиденды и проценты по кредиту, в порядке, сроки и размерах, установленных Налоговым кодексом, условиями международных соглашений и Конвенций об избежании двойного налогообложения, действующими на момент возникновения обязательств по уплате данного вида платежа.

16.2.32.2 Подрядчик несет ответственность в соответствии с нормами Налогового кодекса за полноту удержания и своевременность перечисления в бюджет налогов, удерживаемых у источника выплаты.

16.2.33 Налогообложение персонала.

Персонал Подрядчик уплачивает налоги и платежи в соответствии с Налоговым кодексом, действующим на момент возникновения обязательств по уплате.

16.3 Налогообложение субподрядчиков.

16.3.1 Налогообложение Субподрядчиков и их персонала, предоставляющих Подрядчику услуги (работы), производится в соответствии с Налоговым законодательством, действующим на момент возникновения обязательств по уплате налогов и платежей.

16.3.2 Подрядчик не несет ответственности за налоговые обязательства своих Субподрядчиков, за исключением обязательств Подрядчика по удержанию налога у источника.

16.4 Налогообложение переуступки прав.

Доходы, получаемые от переуступки прав, подлежат налогообложению в соответствии с налоговым законодательством, действующим на момент переуступки.

16.5 Трансфертное ценообразование.

16.5.1 Органы налоговой службы контролируют правильность применения цен по сделкам в порядке и случаях, предусмотренных законодательным актом Республики Казахстан, регулирующим вопросы государственного контроля при применении трансфертных цен

Подрядчик признает, что при отклонении цены, применяемой при совершении сделок, от рыночной цены, органы налоговой службы вправе корректировать объекты налогообложения и налоговые обязательства в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

16.5.2 При подтверждении проведения таких операций налоговой службой Подрядчик несет ответственность, установленную Налоговым законодательством за нарушение порядка, срока и размеров уплаты налогов.

16.6 Общая налоговая ответственность.

Налоги и платежи, уплачиваемые по условиям Контракта, не освобождают Подрядчика от обязательств выплачивать налоги и платежи, установленные законодательными актами на дату возникновения налоговых обязательств, за осуществление деятельности, не предусмотренной условиями Контракта.

16.7 Налоговая граница.

Подрядчик для целей исчисления налогов и платежей не может объединять доходы и вычеты по Контракту с доходами и вычетами по деятельности, выходящей за рамки Контракта.

16.8 Уплата и зачисление налогов и платежей.

16.8.1 Все налоги, платежи и пошлины уплачиваются в тенге или валюте, используемой впоследствии в Республике вместо нее, если иное не предусмотрено законодательством.

16.8.2 Любые налоги и платежи уплачиваются в порядке, сроки и размерах, установленных законодательством.

16.8.3 Налоги и платежи зачисляются в порядке, установленном законодательством, на счета, указываемые органами налоговой или финансовой служб Республики.

16.9. Штрафные санкции.

16.9.1 Штрафы за нарушение Налогового законодательства применяются в соответствии с законодательством, действующим на момент совершения нарушений.

16.9.2 Пени за несвоевременное внесение в бюджет налогов и платежей, применяются в размерах, установленных Налоговым законодательством, действующим в день уплаты этих сумм.

16.9.3. Штрафные санкции по платежам неналогового характера применяются в размерах, предусмотренных законодательством, действующим на момент совершения нарушений.

16.10 Стабильность налогового режима.

Налоговый режим, установленный Контрактом, действует неизменно до окончания срока действия Контракта, кроме случаев, когда изменения и/или дополнения в налоговый режим Контракта вносятся по письменному Соглашению Сторон Контракта и не влекут изменения соотношения первоначальных экономических интересов Республики и Подрядчика по Контракту. При этом соотношение первоначальных экономических интересов Сторон фиксируется на момент заключения Контракта.

16.11. Доступ к информации.

16.11.1 Подрядчик признает, что налоговые органы Республики Казахстан должны иметь доступ к информации в соответствии с применимым законодательством, относящейся к любым банковским счетам Подрядчика, в том числе открытым в иностранных банках за пределами Республики.

16.11.2 Подрядчик обязан представлять при проведении проверок работниками налоговой и финансовой служб Республики, осуществляемых в пределах их компетенции, всю запрашиваемую и необходимую информацию, относящуюся к деятельности, выполняемой в рамках Контракта.

16.11.3 Подрядчик обязан предоставлять всю необходимую информацию электронным или иным способом по основным экономическим, бухгалтерским и налоговым показателям для составления базы данных в рамках проводимого мониторинга Министерством финансов Республики Казахстан и Министерством государственных доходов.

16.12 Регистрация контракта в налоговых органах.

Подрядчик обязуется в течение 10 дней после вступления в силу настоящего Контракта представить копии Контракта в налоговый орган, в котором он состоит на учете как налогоплательщик, в налоговый орган по месту осуществления деятельности по Контракту, а также в налоговый орган, проводящий налоговую экспертизу.

3. Считать неотъемлемой и руководящей частью Дополнения к Контракту приложения, приведенные ниже:

- 1) Постановление Правительства Республики Казахстан 15 марта 2001 № 351.
- 2) Геологический отвод для разведки месторождения бентонитовых гли Таганского участка (Письмо РЦГИ «Казгеоинформ» от 06 апрел 2001г. № 5 / 297).
- 3) Соглашение о приобретении информации от 18 февраля 2002 г. № 72 между Комитетом геологии и охраны недр и ЗАО «Алтайские минералы»
- 4) Заключение Комитета геологии и охраны недр Министерств энергетики и минеральных ресурсов по тексту настоящего Дополнения.
- 5) Заключение Налогового Комитета по ВКО к проекту Дополнения 1 Контракту от 23.05.2002г. № УРН-5-1 / 2266.

Адреса Сторон:

Компетентный орган: 473000 г. Астана, ул. Бейбитшилик, 37
тел. 10-24-10, факс 31-83-44

Подрядчик: 492024 г. Усть-Каменогорск, ул. К.Либкнехта, 21
тел. факс (8-3232) 25-23-44.

Настоящее Дополнение к Контракту на геологическое изучение и добычу на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский), в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области заключено 28 октября 2002 г. в г. Астане Республики Казахстан, уполномоченными представителями Сторон.

Компетентный орган:

 Н.С. Ашимов

Первый Вице-Министр
Министерства энергетики
и минеральных ресурсов
Республики Казахстан

Подрядчик:



С.В. Смирнов

Директор ЗАО «Алтайские
минералы»

Регистрационный № 1658

" 17 " февраль 2005 г

ДОПОЛНЕНИЕ № 2

**Контракту № 200 от 27.07.1998 г. на проведение
геологического изучения и добычи на Таганском месторождении
бентонитовых глин (участок Таганский)
в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области,
в соответствии с Лицензией серии МГ № 432 от 12 октября 1995 г.**

между

**МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ
И МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
(Компетентный орган)**

и

**ТОВАРИЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"АЛТАЙСКИЕ МИНЕРАЛЫ"
(Подрядчик)**

Астана, 2005 г.

Настоящее «Дополнение № 2 к Контракту от 27 июля 1998 г. № 200», на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский), в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, заключено „17” „дебряня” 2005 г между «Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан» (Компетентный орган) и ТОО «Алтайские минералы» (Подрядчик).

Преамбула

В связи с тем, что:

- в соответствии с Законом РК об акционерных обществах от 13 мая 2003 г за № 415-ІІ ЗРК, ЗАО «Алтайские минералы» провело перерегистрацию в товарищество с ограниченной ответственностью (ТОО) «Алтайские минералы» (приказ о регистрации юридического лица Департамента юстиции ВКО № 984-р от 01.04. 2004 г. п. 9 «Основание для регистрации: реорганизация путем преобразования из ЗАО «Алтайские минералы» в ТОО «Алтайские минералы» и свидетельство о государственной регистрации № 16629 –1917-ТОО (ИУ);
- рудное тело выходит за пределы контрактной территории на 0,2 км², подрядчик обратился с просьбой в Компетентный орган о расширении Контрактной территории, экспертной комиссией по рассмотрению обращений недропользователей по изменению условий Лицензией и Контрактов (Протокол № 21 от 19.11.2004 г) было принято решение согласиться с расширением Геологического отвода.

Компетентный орган и Подрядчик договорились внести следующие изменения в Контракт.

1. На титульном листе и по всему тексту Контракта вместо слов:

ЗАО «Алтайские минералы» – читать ТОО «Алтайские минералы».

Геологический отвод (Приложение – 1) считать неотъемлемой частью Дополнения № 2.

2. В разделе 31. «Дополнительные положения» Контракта.

В пункте 31.2 адреса Сторон читать:

Адрес Компетентного органа: 010000, г. Астана, ул. Кабанбай батыра, 22. Тел. 78-68-01, факс (8-3172) 78-69-43.

Настоящее Дополнение № 2 к Контракту №200 от 27 июля 1998 года, на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский), в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, заключено „17” „февраль” 2005 г в г. Астана уполномоченными представителями Сторон.

Стороны:

Компетентный орган:


Б. Измухамбетов
Первый вице-министр
энергетики и минеральных ресурсов
Республики Казахстан



Подрядчик:


С. Смирнов
Директор ТОО "Алтайские
минералы"



Регистрационный № 1781

" 30 " июня 2005 г

ДОПОЛНЕНИЕ № 3

Контракту № 200 от 27.07.1998 г. на проведение
геологического изучения и добычи на Таганском месторождении
бентонитовых глин (участок Таганский)
в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области,
в соответствии с Лицензией серии МГ № 432 от 12 октября 1995 г.

между

**МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ
И МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**
(Компетентный орган)

и

**ТОВАРИЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"АЛТАЙСКИЕ МИНЕРАЛЫ"**
(Подрядчик)

Астана, 2005 г.

Настоящее «Дополнение № 3 к Контракту от 27 июля 1998 г. № 200», на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский), в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, заключено „30” „июня” 2005 г между «Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан» (Компетентный орган) и ТОО «Алтайские минералы» (Подрядчик).

Преамбула

Принимая во внимание то, что:

- ТОО «Алтайские минералы» завершило геологоразведочные работы и утвердило запасы бентонитовых глин на месторождении (протокол ГКЗ РК от 18 октября 2001 г. №116-01-К, У), в результате чего произведено Коммерческое обнаружение;
- Коммерческое обнаружение в соответствии с п. 10.4 Контракта № 200 от 27 июля 1998 года дает исключительное право Подрядчику на переход к этапу Добычи.

Компетентный орган и Подрядчик договорились внести следующие изменения в Контракт.

1. В п. 7.2.11 раздел 7 Контракта № 200 дополнить следующим ... «При этом в случае превышения суммы средств по обязательству на обучение казахстанских кадров над реальной потребностью в обучении привлеченного персонала Подрядчик использует оставшуюся сумму средств на финансирование приоритетных задач системы среднего образования в Соответствии с Соглашением о взаимодействии Министерства образования и науки Республики Казахстан Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. Информация об оставшейся части средств на обучение представляется в Компетентный орган после утверждения Годовой Рабочей программы и бюджета на очередной год действия Контракта».
2. П. 19.1 вместо слов « за 30 дней до истечения срока заменить, на «не позднее 2 лет с начала добычи» и далее по тексту.
3. П. 19.4 после слова « в размере « дополнить « не менее 1 % от ежегодных эксплуатационных затрат» и далее по тексту.
4. Рабочую Программу (Приложение № 1) Контракта дополнить Рабочей программой (приложение № 1а «Рабочая программа добычи бентонитовых глин на Таганском месторождении (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области»), на период добычи с 2005 по 2020 годы.
5. Горный Отвод считать неотъемлемой частью Дополнения № 3.
6. Произвести возврат территории в установленном порядке.
7. Порядок возмещения исторических затрат (Соглашение №727) оговорен Дополнением рег. №1023.

Настоящее Дополнение № 3 является неотъемлемой частью Контракта № 200 от 27 июля 1998 года, на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский), в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, заключено „ 30 ” июня 2005 г в г. Астана уполномоченными представителями Сторон.

Стороны:

Компетентный орган:


Б. Измухамбетов
Первый вице-министр
энергетики и минеральных ресурсов
Республики Казахстан


Подрядчик:


С. Смирнов
Директор ТОО «Алтайские
минералы»




Регистрационный № 2873
«27» ноября 2008 г.

ДОПОЛНЕНИЕ №4

к Контракту № 200 от 27.07.1998 г. на проведение
геологического изучения и добычи на Таганском месторождении
бентонитовых глин (участок Таганский)
в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области,

между

**МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ
И МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
(Компетентный орган)**

и

**ТОВАРИЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЛТАЙСКИЕ МИНЕРАЛЫ»
(подрядчик)**

Астана, 2008 г.

Настоящее «Дополнение № 4» к Контракту от 27 июля 1998г. № 200, на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский), в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, заключено « 27 » июля 2008г. между Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган) и ТОО «Алтайские минералы» (Подрядчик)

Преамбула

В связи с тем, что:

Подрядчик обратился в Компетентный орган с просьбой об изменении координат Горного отвода;

Компетентный орган принял решение изменить координаты контрактной территории на Горный отвод, с утверждением их Протоколом №3 от 8.02.2008г.

Компетентный орган и Подрядчик договорились внести следующие изменения и дополнения в Контракт:

1. Приложение «Горный отвод» Дополнение №3 рег. №1781 от 30.06.2005г. к Контракту от 27 июля 1998 г. №200 на право недропользования, выданное в марте 2005 года, заменить на приложение № 1 «Горный отвод» к Контракту от 27 июля 1998 г. № 200 на право недропользования, выданное в феврале 2008г. (Протокол №3 от 08.02.2008г.).
2. Приложение №1 «Горный отвод» к Контракту от 27 июля 1998г. №200 на право недропользования, выданное в феврале 2008г., является неотъемлемой частью настоящего Дополнения № 4.

Настоящее Дополнение № 4 является неотъемлемой частью Контракта № 200 от 27 июля 1998 года, на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, заключено « 27 » 11. 2008г. в г. Астана уполномоченными представителями Сторон.

Стороны:

Компетентный орган:

А.Б.Баталов

Ответственный секретарь



Подрядчик:

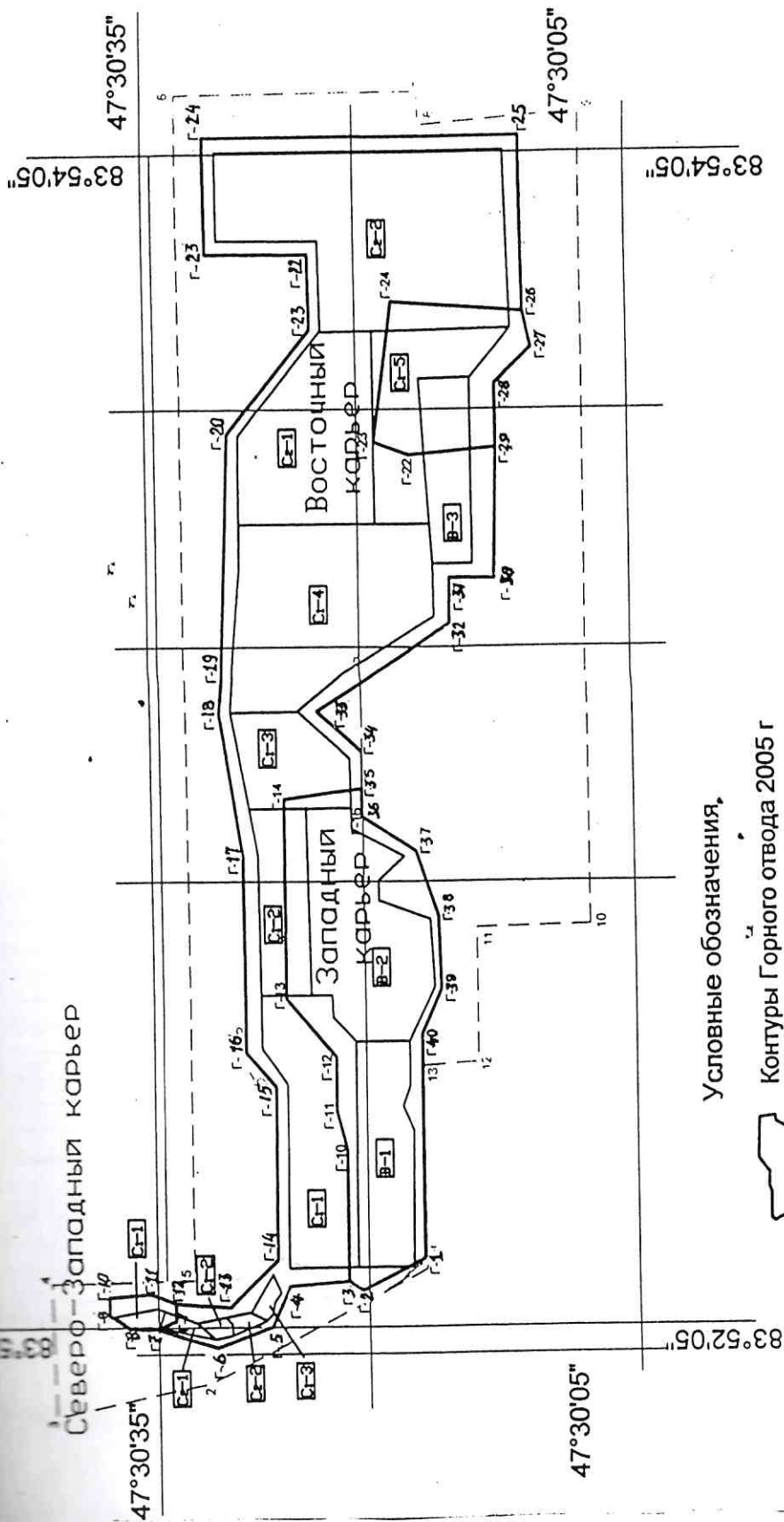
С.Смирнов

Директор

ТОО «Алтайские минералы»

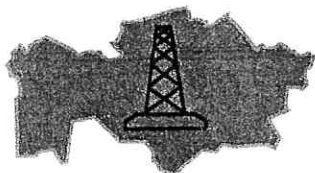


Картограмма расположения горного отвода Таганского
месторождения (уч-к Таганский)
Масштаб 1 : 1 000 000



Условные обозначения

-  Контуры Горного отвода 2005 г
-  Контуры Геологического отвода
-  Контуры утвержденных запасов
-  Контуры измененного Горного отвода



Приложение № _____
к Контракту № _____
на право недропользования
(бентонитовые глины)

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ
КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ
РЕСПУБЛИКАНСКИЙ ЦЕНТР ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
«КАЗГЕОИНФОРМ»**

ГОРНЫЙ ОТВОД

Выдан Товариществу с ограниченной ответственностью «Алтайские минералы» на право недропользования для добычи бентонитовых глин на месторождении Таганское (участок Таганский).

Горный отвод расположен в Восточно-Казахстанской области.

Границы отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 40.

угловые точки	координаты угловых точек		угловые точки	координаты угловых точек	
	северная широта	восточная долгота		северная широта	восточная долгота
1	47°30'17"	83°52'11"	21	47°30'23"	83°53'45"
2	47°30'21"	83°52'09"	22	47°30'23"	83°53'53"
3	47°30'22"	83°52'10"	23	47°30'30"	83°53'53"
4	47°30'26"	83°52'09"	24	47°30'29"	83°54'06"
5	47°30'27"	83°52'06"	25	47°30'08"	83°54'07"
6	47°30'31"	83°52'04"	26	47°30'09"	83°53'49"
7	47°30'35"	83°52'05"	27	47°30'09"	83°53'45"
8	47°30'37"	83°52'05"	28	47°30'11"	83°53'40"
9	47°30'38"	83°52'06"	29	47°30'11"	83°53'34"
10	47°30'38"	83°52'08"	30	47°30'12"	83°53'21"
11	47°30'36"	83°52'09"	31	47°30'14"	83°53'21"
12	47°30'34"	83°52'08"	32	47°30'14"	83°53'16"
13	47°30'30"	83°52'07"	33	47°30'23"	83°53'08"
14	47°30'27"	83°52'14"	34	47°30'21"	83°53'03"
15	47°30'27"	83°52'29"	35	47°30'21"	83°53'01"
16	47°30'29"	83°52'34"	36	47°30'21"	83°52'57"
17	47°30'29"	83°52'58"	37	47°30'17"	83°52'54"
18	47°30'30"	83°53'08"	38	47°30'16"	83°52'48"
19	47°30'29"	83°53'12"	39	47°30'16"	83°52'40"
20	47°30'29"	83°53'36"	40	47°30'17"	83°52'35"

Площадь горного отвода - 1.084 (одна целая восемьдесят четыре тысячных) кв.км.

Глубина отработки – до горизонта 775 м.

Руководитель

П. Ниценко

г. Астана,
август, 2008г.

ДОПОЛНЕНИЕ №5

к Контракту № 200 от 27.07.1998 г. на проведение
геологического изучения и добычи на Таганском месторождении
бентонитовых глин (участок Таганский)
в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области

между

**МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ
И МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
(Компетентный орган)**

и

**ТОВАРИЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«АЛТАЙСКИЕ МИНЕРАЛЫ»
(подрядчик)**

Астана, 2009 г.

Настоящее «Дополнение № 5» к Контракту от 27 июля 1998г. № 200, на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский), в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области, заключено «10» сентября 2009г. между Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган) и ТОО «Алтайские минералы» (Подрядчик)

ПРЕАМБУЛА

В связи с тем, что:

- Подпунктами 7,8 и 9 пункта 1 статьи 63, а также пунктами 1 и 2 статьи 63-2 Закона Республики Казахстан от 27 января 1996 года №2828 «О недрах и недропользовании» предусматривается обязательства недропользователя по использованию товаров, работ, услуг казахстанского происхождения и казахстанских кадров;
- С принятием нового Налогового кодекса и необходимостью внесения соответствующих изменений в условия Контракта на недропользование:

Компетентный орган и Подрядчик пришли к соглашению внести следующие изменения и дополнения в Контракт:

Раздел 1. ОПРЕДЕЛЕНИЯ.

Раздел 1 Контракта дополнить следующими пунктами:

Пункт 33 Раздела 1 Контракта изложить в следующей редакции:

«Казахстанский производитель – физические и юридические лица Республики Казахстан, производящие товары, выполняющие работы и оказывающие услуги казахстанского происхождения».

Пункт 34 Раздела 1 Контракта изложить в следующей редакции:

«Казахстанское происхождение (товары, работы, услуги казахстанского происхождения) – означает непосредственное производство (выполнение) на территории Республики Казахстан товаров, работ и услуг физическими и юридическими лицами Республики Казахстан.»

Пункт 35 Раздела 1 Контракта изложить в следующей редакции:

«Казахстанское содержание – означает процентное содержание ежегодных объемов:

- задействованных при исполнении контракта казахстанских кадров, с разбивкой по категориям персонала, с указанием отдельного процентного содержания по каждой категории в соотношении с иностранным персоналом, количество которого должно снижаться по годам по мере реализации обязательных программ обучения и повышения квалификации казахстанских кадров;
- стоимости товаров, оборудования, работ и услуг казахстанского происхождения, приобретаемых как напрямую, так и посредством заключения договоров субподряда от общей стоимости товаров, оборудования, работ и услуг подрядчика.

Пункт 30 Раздела 1 Контракта изложить в следующей редакции:

«Налоговое законодательство – означает Кодекс Республики Казахстан от 10 декабря 2008 года «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс).

Раздел 7. ОБЩИЕ ПРАВИЛА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

Пункт 7.2.6. Раздела 7 Контракта изложить в следующей редакции:
«Обязательно использовать оборудование, материалы и готовую продукцию, произведенные в Республике Казахстан, **не менее 50%**, при условии их соответствия требованиям законодательства Государства о техническом регулировании.»

Пункт 7.2.7. Раздела 7 Контракта изложить в следующей редакции:
«Обязательно привлекать казахстанские организации для выполнения работ и услуг при проведении Разведки и Добычи сырья, **не менее 90%**, включая использование воздушного, железнодорожного, водного и других видов транспорта, если эти услуги соответствуют стандартам, ценовым и качественным характеристикам однородных работ и услуг, оказываемых нерезидентами Республики Казахстан.»

В случае отсутствия какого-либо вида услуг в Республике Казахстан использовать услуги иностранных организаций по разрешению уполномоченного государственного органа.

Пункт 7.2.8. Раздела 7 Контракта изложить в следующей редакции:
«При проведении Разведки и добычи сырья отдавать предпочтение казахстанским кадрам и обеспечить следующее распределение процентного содержания казахстанских кадров, от общей численности занятого персонала для выполнения работ по контракту.

1. Руководители высшего уровня не менее 60%;
2. Руководители среднего звена не менее 95%;
3. Специалисты 95%;
4. Квалифицированные рабочие 100%;

Подрядчик обеспечивает равные условия и оплату труда для казахстанского персонала по отношению к привлеченному иностранному, включая персонал, занятый на субподрядных работах.»

Раздел 16. Контракта изложить в следующей редакции: «НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ»

Пункт 16.1 Подрядчик обязуется уплачивать налоги и другие обязательные платежи в бюджет в соответствии с Налоговым законодательством, действующим на момент возникновения обязательств по их уплате.

Пункт 16.2.4.1.1. Подписной бонус

Подрядчиком уплачен подписной бонус в сумме 5000 (Пять тысяч) долларов США.

Пункт 16.2.12. Таможенные платежи

Подрядчик обязуется уплачивать таможенные платежи в соответствии с Таможенным законодательством Республики Казахстан действующим на день принятия таможенной декларации.

Пункт 16.6. Трансфертное ценообразование

При отклонении цены, применяемой при совершении сделок, от рыночной цены государственные органы, осуществляющие контроль при применении трансфертных цен, вправе корректировать объекты налогообложения в соответствии с законодательством о государственном контроле при применении трансфертных цен.

Пункт 16.2.18. Пенсионное обеспечение, социальное отчисление

Подрядчик удерживает и перечисляет в накопительные пенсионные фонды обязательные пенсионные взносы своих работников в соответствии с законодательством о пенсионном обеспечении, а также несет ответственность за полноту исчисления и своевременность уплаты социальных отчислений в Государственный фонд социального страхования в соответствии с законодательством об обязательном социальном страховании, действующим на момент возникновения обязательств по ним.

Пункт 16.10. Штрафные санкции

16.10.1. Штрафные санкции за нарушение Налогового законодательства применяются в соответствии с законодательством, действующим на момент совершения нарушений.

16.10.2. Штрафные санкции по платежам неналогового характера применяются в размерах, предусмотренных законодательством, действующим на момент совершения нарушений.

Раздел 16. Налогообложение вступает в силу с 01.01.2009 года

Остальные пункты Контракта, включая все приложения, дополнения и изменения к нему, не затронутые настоящим Дополнением, остаются без изменений и сохраняют свою юридическую силу в полном объеме.

Настоящее Дополнение №5 является неотъемлемой частью Контракта № 200 от 27 июля 1998 года, на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Тарбагатайском районе Восточно-Казахстанской области.

Настоящее Дополнение №5 подписано в г.Астана « 10 » сентября 2009 года уполномоченными представителями Сторон.

СТОРОНЫ:

КОМПЕТЕНТНЫЙ ОРГАН:

Министерство энергетики
и минеральных ресурсов
Республики Казахстан

Б. Сафинов

ответственный секретарь



ПОДРЯДЧИК:

ТОО «Алтайские минералы»



С.В. Смирнов
Директор

ДОПОЛНЕНИЕ № 6

к Контракту № 200 от 27 июля 1998г.
на проведение геологического изучения и добычи на Таганском
месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Восточно-
Казахстанской области

между

**Министерством индустрии и новых технологий
Республики Казахстан
(Компетентный орган)**

**Акиматом Восточно-Казахстанской области
(Местный исполнительный орган области)**

и

**Товариществом с ограниченной ответственностью
«Алтайские минералы»
(Подрядчик)**

г. Астана, 2013 год

Настоящее Дополнение № 6 к Контракту № 200 от 27 июля 1998 г. на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Восточно-Казахстанской области(далее – Контракт) заключено «22» апреля 2013 года между Министерством индустрии и новых технологий Республики Казахстан (Компетентный орган), Акиматом Восточно-Казахстанской области (Местный исполнительный орган области) и ТОО «Алтайские минералы» (Подрядчик).

Преамбула

В связи с тем, что:

в соответствии со статьей 27 Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» от 24.06.2010г. № 291-IV компетенция по общераспространенным полезным ископаемым отнесена к местным исполнительным органам;

постановлением Правительства Республики Казахстан от 07.04.11г. № 397 утвержден перечень общераспространенных полезных ископаемых;

стороны настоящего Дополнения к Контракту договорились о передаче компетенции по Контракту № 200 от 27 июля 1998 года от Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан Акимату Восточно-Казахстанской области,

Компетентный орган, Местный исполнительный орган области и Подрядчик договорились внести в Контракт следующие изменения и дополнения:

1. На титульном листе и по всему тексту Контракта слова «Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган) заменить словами «Акимат Восточно-Казахстанской области»(Местный исполнительный орган области)», слова «Компетентный орган» заменить словами «Местный исполнительный орган области» в соответствующих падежах.

2. В разделе 1 Контракта:

пункт 9. изменить и изложить в следующей редакции:

«9. Местный исполнительный орган области – Акимат Восточно-Казахстанской области»;

пункт 13 исключить.

3. Пункт 3.3 Раздела 3 Контракта исключить.

4. Подпункт 7.1.6 пункта 7.1 Раздела 7 Контракта исключить.

5. В пункте 31.2.Раздела 31 Контракта адреса сторон изложить в следующей редакции:

**Адрес Местного исполнительного
органа области:**

Адрес Подрядчика:

Акимат Восточно-Казахстанской области

ТОО «Алтайские минералы»

г. Усть-Каменогорск
ул. М. Горького, 40
тел. 26-42-42

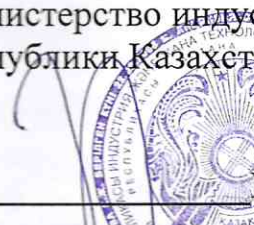
г. Усть-Каменогорск
ул. К. Либкнехта, 21
тел. 25-23-44

Настоящее Дополнение №6 является неотъемлемой частью Контракта.
Настоящее Дополнение №6 к Контракту составлено в трёх экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключено 22 (дня) апреля (месяца) 2013 (года) в г. Астане уполномоченными представителями Сторон.

Стороны:

Компетентный орган:

Министерство индустрии и новых технологий
Республики Казахстан


_____ **Н. Сауранбаев**

Вице-министр

Местный исполнительный орган области:

Акимат Восточно-Казахстанской области


_____ **Е. Кошербаев**

Первый заместитель акима

Подрядчик:

ТОО «Алтайские минералы»


_____ **С. Смирнов**





Государственный регистрационный № 731
от « 18 » марта 2014 года

ДОПОЛНЕНИЕ № 7
к Контракту № 200 от 27 июля 1998г.
на проведение геологического изучения и добычи на Таганском
месторождении бентонитовых глин(участок Таганский) в Восточно-
Казахстанской области

между

Акиматом Восточно-Казахстанской области
(Компетентный орган)

и

Товариществом с ограниченной ответственностью
«Алтайские минералы»
(Подрядчик)

г. Усть-Каменогорск, 2014 год

Настоящее Дополнение № 7 к Контракту № 200 от 27 июля 1998 г. на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Восточно-Казахстанской области (далее – Контракт) заключено «___» _____ 2014 года между Акиматом Восточно-Казахстанской области ((Компетентный орган) и ТОО «Алтайские минералы» (Подрядчик).

Преамбула

В связи с письмом Начальника ГУ «Управления промышленности и предпринимательства ВКО» Буктугутова Ш.С. за № 02/3855 от 06.12.2013 года

Компетентный орган и Подрядчик договорились внести в Контракт следующие изменения и дополнения:

1. Подпункт 7.2.17 Раздела 7 изложить в следующей редакции:

Участвовать в развитии социальной сферы региона и выделять на эти цели не менее 0,1% от общего объема инвестиций, но не менее 30000 тенге в год.

Настоящее Дополнение № 7 является неотъемлемой частью Контракта.

Настоящее Дополнение № 7 к Контракту составлено в двух экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключено 18 (дня) марта (месяца) 2014 (года) в г. Усть-Каменогорске уполномоченными представителями Сторон.

Стороны:

Компетентный орган
Акимат Восточно-Казахстанской области


Е. Кошербаев
Первый заместитель акима



Подрядчик:
ТОО «Алтайские минералы»




С. Смирнов

Государственный регистрационный № 980
от «04» 08 2020 года

ДОПОЛНЕНИЕ №8

к Контракту №200 от 27 июля 1998 г.

на проведение геологического изучения и добычи на Таганском
месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Восточно-
Казахстанской области

между

Акиматом Восточно-Казахстанской области
(Компетентный орган)

и

Товариществом с ограниченной ответственностью
«Алтайские минералы»
(Подрядчик)

г. Усть-Каменогорск, 2020 год

Настоящее Дополнение №8 к Контракту №200 от 27 июля 1998 г. на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Восточно-Казахстанской области (далее – Контракт) заключено «04» 08 2020 года между Акиматом Восточно-Казахстанской области (Компетентный орган) и ТОО «Алтайские минералы» (Подрядчик).

Преамбула

В связи с тем, что:

срок Контракта № 200 от 27 июля 1998 г. заканчивает свое действие 12.10.2020 г. Подрядчик разработал план горных работ, план ликвидации, согласовал и получил положительные заключения экспертиз. На основании решения экспертной комиссии от 26.06.2018 г.:

Компетентный орган и Подрядчик договорились внести в Контракт следующие изменения и дополнения:

1. Пункт 9, раздела 1 изложить в следующей редакции:
«9. Компетентный орган – Акимат Восточно-Казахстанской области, в соответствии с Законодательством Республики Казахстан.»
2. Пункт 3.1. изложить в следующей редакции:
«3.1. Контракт вступает в силу с момента его государственной регистрации Компетентным органом и действует до 12.10.2040 года.»
3. Пункт 11, раздела 1 изменить и изложить в следующей редакции:
«11. **Контрактная территория** – означает территорию (горный отвод), утвержденную Дополнением №4 к Контракту, (Рег. № 2873) от 27.11.2008 г.»
4. Пункт 3.2. исключить.
5. Пункт 3.4. изложить в следующей редакции:
«3.4. При продлении срока действия Контракта условия Контракта могут быть изменены в соответствии с Законодательством Республики Казахстан.»
6. Пункт 4.2. изменить и изложить в следующей редакции:
«4.2. Если в процессе проведения Разведки и Добычи обнаружится, что графические границы залежей Месторождения выходят за пределы Контрактной территории, Контрактная территория может быть изменена в соответствии с Законодательством Республики Казахстан.»
7. Пункт 7.2.3. изменить и изложить в следующей редакции:
«7.2.3. Использовать Контрактную территорию только в целях, установленных Контрактом.»
8. Пункт 7.2.7. изложить в следующей редакции:
«7.2.7. Доля местного содержания в работах и услугах, приобретаемых для проведения операций по недропользованию, должна составлять не менее семидесяти пяти процентов от общего объема приобретенных работ и услуг в течение календарного года.»
9. Пункт 7.2.8. изменить и изложить в следующей редакции:
«7.2.8. Количество иностранных руководителей, менеджеров и специалистов, осуществляющих трудовую деятельность на территории Республики Казахстан в рамках внутрикорпоративного перевода в соответствии с законодательством Республики Казахстан о занятости населения и миграции населения, должно быть не более пятидесяти процентов от общей численности руководителей, менеджеров и специалистов по каждой соответствующей категории.»
10. Пункт 7.3.2. исключить.
11. Пункт 7.4.2. исключить.
12. Пункт 7.2.17 изменить и изложить в следующей редакции:
«7.2.17. Участвовать в развитии социальной сферы региона и выделять на эти цели 800 000 (Восемьсот тысяч) тенге.

13. Пункт 11.1 изменить и изложить в следующей редакции:
«11.1. Подрядчику предоставляется исключительное право Добычи на Контрактной территории в течение 20 (Двадцати) последовательных лет с возможностью продления.»

Остальные пункты Контракта, включая все приложения, дополнения и изменения к нему, не затронутые настоящим Дополнением, остаются без изменений и сохраняют свою юридическую силу в полном объеме.

Настоящее Дополнение №8 является неотъемлемой частью Контракта.

Настоящее Дополнение №8 к Контракту составлено в трех экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключено 07 (дня) 08 (месяца) 2020 (года) в г. Усть-Каменогорск уполномоченными представителями Сторон.

Стороны:

Компетентный орган:

Заместитель Аким
Восточно-Казахстанской области

 /Буктургутов Ш.С./

Подрядчик:

ТОО «Алтайские минералы»

 /Турбин О.А./

Государственный регистрационный № 984
от « 14 » 12 2026 года

ДОПОЛНЕНИЕ №9

к Контракту №200 от 27 июля 1998 г.

на проведение геологического изучения и добычи на Таганском
месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Восточно-
Казахстанской области

между

Акиматом Восточно-Казахстанской области
(Компетентный орган)

и

Товариществом с ограниченной ответственностью
«Алтайские минералы»
(Подрядчик)

Настоящее Дополнение №9 к Контракту №200 от 27 июля 1998 г. на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Восточно-Казахстанской области (далее – Контракт) заключено «14» 12 2020 года между Акиматом Восточно-Казахстанской области (Компетентный орган) и ТОО «Алтайские минералы» (Подрядчик).

Преамбула

В соответствии с Протоколом заседания Рабочей группы по проведению переговоров по внесению изменений и дополнений в контракты по недропользованию от 20.11.2020 г.

Компетентный орган и Подрядчик пришли к согласию:

Установить пределы ежегодного объема добычи бентонитовых глин 20-50 тыс. тонн.

Остальные пункты Контракта, включая все приложения, дополнения и изменения к нему, не затронутые настоящим Дополнением, остаются без изменений и сохраняют свою юридическую силу в полном объеме.

Настоящее Дополнение №9 является неотъемлемой частью Контракта.

Настоящее Дополнение №9 к Контракту составлено в трех экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключено 14 (дня) 12 (месяца) 2020 (года) в г. Усть-Каменогорск уполномоченными представителями Сторон.

Стороны:

Компетентный орган:

Заместитель Акима
Восточно-Казахстанской области

Подрядчик:

ТОО «Алтайские минералы»



/Буктугутов Ш.С./





/Турбин О.А./



Государственный регистрационный № 1006
от «13» 10 2022 года

ДОПОЛНЕНИЕ №10

к Контракту №200 от 27 июля 1998 г.
на проведение геологического изучения и добычи на Таганском
месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Восточно-
Казахстанской области

между

Акиматом Восточно-Казахстанской области
(Компетентный орган)

и

Товариществом с ограниченной ответственностью
«ТАГБЕНТ»
(Подрядчик)

г. Усть-Каменогорск

Настоящее Дополнение №10 к Контракту №200 от 27 июля 1998 г. на проведение геологического изучения и добычи на Таганском месторождении бентонитовых глин (участок Таганский) в Восточно-Казахстанской области (далее – Контракт) заключено «12» 10 2022 года между Акиматом Восточно-Казахстанской области (Компетентный орган) и ТОО «ТАГБЕНТ» (Подрядчик).

Преамбула

В связи с тем, что:

Была проведена перерегистрация в связи со сменой наименования ТОО «Алтайские минералы» в ТОО «ТАГБЕНТ»

Компетентный орган и Подрядчик договорились внести следующие изменения в Контакт:

На титульном листе и по всему тексту Контракта и дополнений к нему:

ТОО «Алтайские минералы» - читать ТОО «ТАГБЕНТ».

Настоящее Дополнение №10 является неотъемлемой частью Контракта.

Настоящее Дополнение №10 к Контракту составлено в трех экземплярах на государственном и русском языках, имеющих одинаковую юридическую силу, заключено 12 (дня) 10 (месяца) 2022 (года) в г. Усть-Каменогорск уполномоченными представителями Сторон.

Стороны:

Компетентный орган:

Заместитель Акима

Восточно-Казахстанской области



/Буктугутов Ш.С./

Подрядчик:

ТОО «ТАГБЕНТ»



/Шахраюк В.С./



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

24.01.2013 года

01533P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Азиатская эколого-аудиторская компания"

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, Тәуелсіздік (Независимости), дом № 61/2., БИН: 121240007000

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН 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 лицензировании»)

Вид лицензии

генеральная

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

**Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан.
Комитет экологического регулирования и контроля Министерства
охраны окружающей среды Республики Казахстан**

(полное наименование лицензиара)

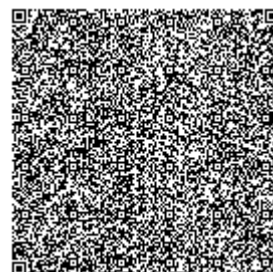
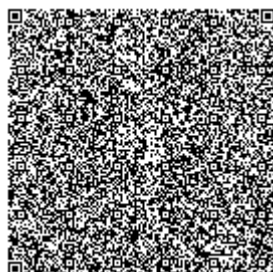
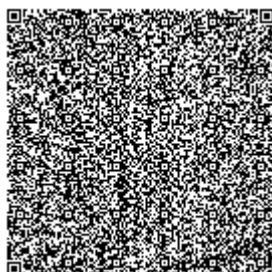
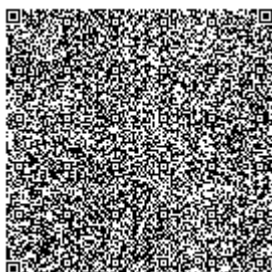
**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01533P**

Дата выдачи лицензии **24.01.2013**

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

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

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

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Азиатская эколого-аудиторская компания"

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г. Усть-Каменогорск, Тәуелсіздік (Независимости), дом № 61/2., БИН: 121240007000 (полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан. Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к
лицензии

001 01533P

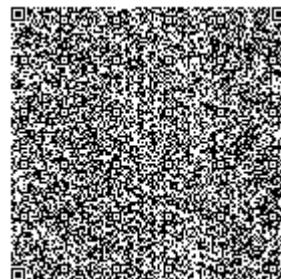
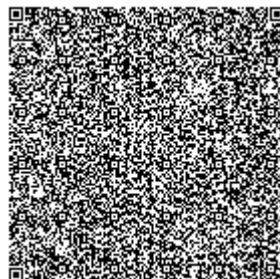
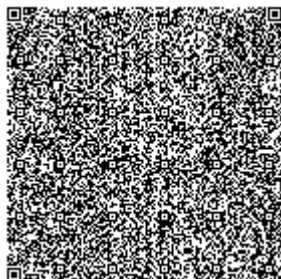
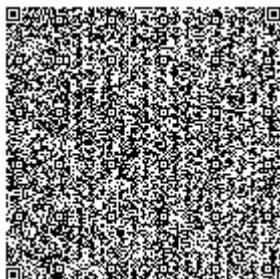
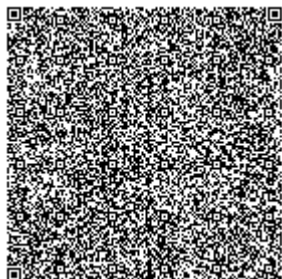
Дата выдачи приложения
к лицензии

24.01.2013

Срок действия лицензии

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии **01533P**

Дата выдачи лицензии **24.01.2013**

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

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

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Азиатская эколого-аудиторская компания"

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г. Усть-Каменогорск, Тәуелсіздік (Независимости), дом № 61/2., БИН: 121240007000 (полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля . Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан.
(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ТАУТЕЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к
лицензии

002 01533P

Дата выдачи приложения
к лицензии

03.06.2013

Срок действия лицензии

Место выдачи

г.Астана

