



товарищество с ограниченной ответственностью
«Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01738Р от 06.04.2015 г.

**ОТЧЁТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ
НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

**ДОПОЛНЕНИЕ
К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ
ГАЗОВОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ «САРЫБУЛАК»
ЗАЙСАНСКИЙ РАЙОН, ВКО**

ТОО «Тарбагатай Мунай»

товарищество с ограниченной ответственностью

«Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»

жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01738Р от 06.04.2015 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ТОО «Тарбагатай Мунай»

_____ Кульжанов А.М.

«___» _____ 2025 г.

МП

ОТЧЁТ

О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Наименование намечаемой деятельности:

Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сары-булак», Зайсанский район, ВКО

Категория объекта намечаемой деятельности:

I категория

Инициатор намечаемой деятельности:

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Плановый период осуществления намечаемой деятельности:

2025-2069 гг.

Директор
ТОО «Проектный центр
«ПРОФЕССИОНАЛ»



Д. Шмыгалев

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Инженер-эколог
ТОО «Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»



Шмыгалев Д.А.

АННОТАЦИЯ

Намечаемая деятельность, предусмотренная Дополнением к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО подлежит обязательному скринингу воздействия (далее – скрининг) в соответствии с требованиями п. 2. ст. 64, п. 4 ст. 65 и ст. 68 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее – ЭК РК), а также пп. 2.1 п. 2 Раздела 2 Приложения 1 к ЭК РК – разведка и добыча углеводородов, но не подлежит проведению обязательной оценки воздействия на окружающую среду (так как максимальный объём добычи составляет до 65,0 тыс. м³/сутки, что ниже порогового значения для проведения обязательной ОВОС, равного 500,0 тыс. м³/сутки).

С целью проведения скрининга Инициатором было подано Заявление о намечаемой деятельности № KZ21RYS01257695 от 15.07.2025 г. в РГУ «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» (далее – Департамент экологии по ВКО).

Департаментом экологии по ВКО по результатам проведённого скрининга было выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ53VWF00404567 от 13.08.2025 г. (далее – Заключение о сфере охвата), согласно которому проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.

В рамках настоящего проекта Отчёта о возможных воздействиях рассмотрены результаты оценки воздействия намечаемой деятельности, предусмотренной Дополнением к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО, планируемой к осуществлению ТОО «Тарбагатай Мунай» с учётом требований действующего экологического законодательства и требований, отражённых в Заключении о сфере охвата.

По результатам проведённой ОВОС намечаемой деятельности **результатирующее значение оказываемого воздействия оценивается как не существенное и допустимое к реализации.**

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	7
1. ОПИСАНИЕ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА МОМЕНТ СОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЁТА (ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ). БАЗОВЫЙ СЦЕНАРИЙ.....	9
1.1. Климат	9
1.2. Поверхностные и подземные воды.....	10
1.3. Ландшафты	11
1.4. Земли и почвенный покров	11
1.5. Растительный мир	12
1.6. Животный мир.....	12
1.7. Состояние здоровья и условия жизни населения.....	12
1.8. Объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.....	12
2. ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	14
2.1. Реквизиты инициатора намечаемой деятельности	14
2.2. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности	14
2.3. Информация о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.....	15
2.4. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учётом её особенностей и возможного воздействия на окружающую среду	17
2.5. Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности...18	
2.6. Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий – для объектов I категории, требующих получения комплексного экологического разрешения	35
2.7. Описание работ по утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения.....	35
2.8. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности...35	
2.9. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду.....	41
2.10. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов.....	42
2.11. Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам.....	50
2.12. Обоснование предельных объёмов захоронения отходов по их видам.....	52
3. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С ИХ ОПИСАНИЕМ	53
3.1. Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности	54
3.2. Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы).....	54
3.3. Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)	55
3.4. Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)	55
3.5. Атмосферный воздух (в том числе риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него).....	57
3.6. Сопrotивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем...57	
3.7. Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты	57
3.8. Взаимодействие указанных объектов	57
4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ	57



4.1. Вероятность возникновения отклонений, аварий и инцидентов в ходе намечаемой деятельности ...	57
4.2. Вероятность возникновения стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него.....	57
4.3. Вероятность возникновения неблагоприятных последствий в результате аварий, инцидентов, природных стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него.....	58
4.4. Возможные неблагоприятные последствия для окружающей среды, которые могут возникнуть в результате инцидента, аварии, стихийного природного явления	58
4.5. Примерные масштабы неблагоприятных последствий	58
4.6. Меры по предотвращению последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, включая оповещение населения, и оценка их надёжности.....	58
4.7. Планы ликвидации последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, предотвращения и минимизации дальнейших негативных последствий для окружающей среды, жизни, здоровья и деятельности человека.....	58
4.8. Профилактика, мониторинг и раннее предупреждение инцидентов аварий, их последствий, а также последствий взаимодействия намечаемой деятельности со стихийными природными явлениями	58
5. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	59
5.1. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии её осуществления	59
5.2. Описание предусматриваемых мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду.....	59
5.3. Оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия	60
5.4. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия	60
5.5. Описание мер, направленных на обеспечение соблюдения иных требований, указанных в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду ..	60
5.6. Мероприятия по охране окружающей среды, предлагаемые к реализации при осуществлении намечаемой деятельности.....	68
6. ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ	68
7. ОПИСАНИЕ ТРУДНОСТЕЙ, ВОЗНИКШИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЯЗАННЫХ С ОТСУТСТВИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И НЕДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ СОВРЕМЕННЫХ НАУЧНЫХ ЗНАНИЙ.....	69
8. ЦЕЛИ, МАСШТАБЫ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА, ТРЕБОВАНИЯ К ЕГО СОДЕРЖАНИЮ, СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТОВ О ПОСЛЕПРОЕКТНОМ АНАЛИЗЕ УПОЛНОМОЧЕННОМУ ОРГАНУ	69
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	70

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с п. 2 ст. 64 ЭК РК под намечаемой деятельностью понимается намечаемая деятельность физических и юридических лиц, связанная со строительством и дальнейшей эксплуатацией производственных и иных объектов, с иного рода вмешательством в окружающую среду, в том числе путём проведения операций по недропользованию, а также внесением в такую деятельность существенных изменений.

Под оператором объекта согласно п. 6 ст. 12 ЭК РК понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Операторами объекта не признаются физические и юридические лица, привлечённые оператором объекта для выполнения отдельных работ и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постутилизации) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

В соответствии со ст. 66 ЭК РК в процессе оценки воздействия на окружающую среду подлежат учёту следующие виды воздействий:

1) прямые воздействия – воздействия, которые могут быть непосредственно оказаны основными и сопутствующими видами намечаемой деятельности;

2) косвенные воздействия – воздействия на окружающую среду и здоровье населения, вызываемые опосредованными (вторичными) факторами, которые могут возникнуть вследствие осуществления намечаемой деятельности;

3) кумулятивные воздействия – воздействия, которые могут возникнуть в результате постоянно возрастающих негативных изменений в окружающей среде, вызываемых в совокупности прежними и существующими воздействиями антропогенного или природного характера, а также обоснованно предсказуемыми будущими воздействиями, сопровождающими осуществление намечаемой деятельности.

В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоёмов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразие;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;
- 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

Согласно ст. 72 ЭК РК в соответствии с заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду инициатор обеспечивает проведение мероприятий, необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, и подготовку по их результатам отчёта о возможных воздействиях.

Подготовка отчёта о возможных воздействиях осуществляется физическими и (или) юридическими лицами, имеющими лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды (далее – составители отчёта о возможных воздействиях).

Сведения, содержащиеся в отчёте о возможных воздействиях, должны соответствовать требованиям по качеству информации, в том числе быть достоверными, точными, полными и актуальными. Информация, содержащаяся в отчёте о возможных воздействиях, является общедоступной, за исключением информации, содержащей коммерческую, служебную или иную охраняемую законом тайну. При наличии в отчёте коммерческой, служебной или иной охраняемой законом тайны инициатор или составитель отчёта о возможных воздействиях, действующий по

договору с инициатором, вместе с проектом отчёта о возможных воздействиях подаёт в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды:

1) заявление, в котором должно быть указано на конкретную информацию в проекте отчёта о возможных воздействиях, не подлежащую разглашению, и дано пояснение, к какой охраняемой законом тайне относится указанная информация;

2) вторую копию проекта отчёта о возможных воздействиях, в которой соответствующая информация должна быть удалена и заменена на текст «Конфиденциальная информация».

При этом в целях обеспечения права общественности на доступ к экологической информации уполномоченный орган в области охраны окружающей среды должен обеспечить доступ общественности к копии отчёта о возможных воздействиях, в которой соответствующая информация должна быть удалена и заменена на текст «Конфиденциальная информация».

Указанная в отчёте о возможных воздействиях информация о количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, а также об образующих, накапливаемых и подлежащих захоронению отходах не может быть признана коммерческой или иной охраняемой законом тайной.

Содержание отчёта о возможных воздействиях регламентируется п. 4 ст. 72 ЭК РК, а также Приложением 2 к Инструкции ОВОС.

В соответствии с требованиями ЭК РК организацию и финансирование работ по оценке воздействия на окружающую среду и подготовке проекта отчёта о возможных воздействиях обеспечивает инициатор за свой счёт.

Настоящий Отчёт о возможных воздействиях намечаемой деятельности (далее – Отчёт или ОВВ) разработан в соответствии с требованиями ЭК РК в отношении намечаемой деятельности, предусмотренной Дополнением к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО и планируемой к осуществлению ТОО «Тарбагатай Мунай».

Составителем отчёта является ТОО «Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ».

Наименование организации-составителя отчёта:	товарищество с ограниченной ответственностью «Проектный центр «ПРОФЕССИОНАЛ»
---	---

Сведения о лицензии:	государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01738Р от 6 апреля 2015 года
----------------------	--

Реквизиты

Адрес местонахождения:	Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, переулок 3-ий Широкий, 21
------------------------	---

БИН:	141140017741
------	--------------

Контакты:	телефон – +7 (777) 495-09-74 электронная почта – pcprof@mail.ru
-----------	--

1. ОПИСАНИЕ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В ПРЕДПОЛАГАЕМОМ МЕСТЕ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА МОМЕНТ СОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЁТА (ОПИСАНИЕ ЗАТРАГИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ). БАЗОВЫЙ СЦЕНАРИЙ

Согласно п. 1 ст. 164 ЭК РК мониторинг состояния окружающей среды представляет собой деятельность, включающую наблюдения, сбор, хранение, учёт, систематизацию, обобщение, обработку и анализ данных, оценку состояния загрязнения окружающей среды, производство информации о состоянии загрязнения окружающей среды, в том числе прогностической информации, и предоставление указанной информации государственным органам, иным физическим и юридическим лицам.

Информацией о состоянии загрязнения окружающей среды являются первичные данные, полученные в результате мониторинга состояния окружающей среды, а также информация, являющаяся результатом обработки и анализа таких первичных данных.

Мониторинг состояния окружающей среды проводится на регулярной и (или) периодической основе в целях сбора данных о состоянии загрязнения отдельных объектов охраны окружающей среды.

В соответствии с подпунктом 2 статьи 164 ЭК РК производителями информации о состоянии окружающей среды являются Национальная гидрометеорологическая служба, юридические лица, а также индивидуальные предприниматели, осуществляющие производство информации о состоянии загрязнения окружающей среды.

Источником о состоянии окружающей среды в настоящее время в районе расположения намечаемой деятельности на момент составления отчёта может являться Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды по Восточно-Казахстанской и Абайской областям за 2023 год (далее – Инфобюллетень), выпускаемый Филиалом РГП «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, а также данные лабораторных исследований компонентов окружающей среды, проводимые в рамках мониторинга воздействия, осуществляемого в ходе производственного экологического контроля (далее – ПЭК) оператором объекта негативного воздействия на окружающую среду.

Инфобюллетень подготовлен по результатам работ, выполняемых специализированными подразделениями РГП «Казгидромет» по ведению мониторинга за состоянием окружающей среды на наблюдательной сети национальной гидрометеорологической службы; предназначен для информирования государственных органов, общественности и населения о состоянии окружающей среды на территории ВКО (г. Усть-Каменогорск, г. Риддер, г. Семей, г. Алтай и пос. Глубокое, Аягоз, Ауэзова, Шемонаиха) и необходим для дальнейшей оценки эффективности мероприятий в области охраны окружающей среды РК с учётом тенденции происходящих изменений уровня загрязнения.

Согласно данным Инфобюллетеня, в 2024 году в пределах месторождения Сарыбулак мониторинг состояния окружающей среды не осуществлялся по причине отсутствия пунктов наблюдательной сети национальной гидрометеорологической службы в данном районе.

Согласно действующей Программе производственного экологического контроля (далее – Программа ПЭК) оператором объекта осуществляется производственный мониторинг состояния качества компонентов окружающей среды, результаты которого ежеквартально направляются в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды посредством информационной системы. В ходе проводимого производственного экологического контроля превышений нормативов качества компонентов окружающей среды не выявлено.

1.1. Климат

Климат района резко континентальный с большими суточными амплитудами температуры воздуха. По климатическим условиям территория района относится к пустынно-степной сухой и альпийской тундрово-луговой зонам. Лето сухое и жаркое, зима малоснежная и суровая. Снежный покров устанавливается во второй половине ноября, сходится в первых числах апреля. Средняя высота снежного покрова к концу зимы достигает 20-30 см, с колебанием в отдельные годы от 5 до 40 см.

Информация о климатических метеорологических характеристиках района осуществления

намечаемой деятельности представлены согласно письму Филиала РГП «Казгидромет» по ВКО № 34-03-01-22/1167 от 22.11.2022 года по МС Зайсан (таблица 1).

Таблица 1 – Информация о климатических метеорологических характеристиках по данным МС Зайсан

Наименование характеристик				Величина
1				2
Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года, °С				28,5
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года, °С				-20,9
Среднегодовая роза ветров, %:				
С	5	Ю	17	Штиль – 29
СВ	6	ЮЗ	20	
В	8	З	26	
ЮВ	6	СЗ	12	
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, U*, м/с				5,0
Среднегодовая скорость ветра, м/с				2,4

1.2. Поверхностные и подземные воды

Гидрографические и гидрологические особенности рассматриваемой территории определяются озером Зайсан, а также множеством горных рек, берущих начало на склонах Саур-Тарбагатай.

Ближайшие поверхностные водные объекты, расположенные к участку осуществления намечаемой деятельности (существующие газодобывающие скважины): ручьи Кенсай, Талды и Без названия:

- скважина S-20 располагается на расстоянии около 630 метров юго-восточнее руч. Кенсай;
- скважина S-30 располагается на расстоянии около 270 метров западнее ручья Без названия;
- скважина S-2R располагается на расстоянии около 815 метров западнее ручья Без названия;
- скважина S-23 располагается на расстоянии около 740 метров северо-западнее ручья Без названия.

Остальные скважины располагаются на расстоянии более 1,0 км от ближайших поверхностных водных объектов.

На рисунке 1 отражены существующие газодобывающие скважины и их расположение относительно поверхностных водных источников.

В соответствии со ст. 85 Водного кодекса Республики Казахстан для поддержания поверхностных водных объектов в состоянии, соответствующем санитарно-гигиеническим и экологическим требованиям, для предотвращения загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод, а также сохранения растительного и животного мира устанавливаются водоохранные зоны и полосы с особыми условиями пользования, за исключением водных объектов, входящих в состав земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда.

Водоохранные зоны, полосы, их границы и режим их хозяйственного использования устанавливаются на основании проектной документации. Заказчиками проектной документации водоохранных зон и полос являются местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы, а по отдельным водным объектам или их участкам, находящимся за пределами населенных пунктов, – также физические и юридические лица, заинтересованные в установлении водоохранных зон и полос.

На настоящий момент проекты установления водоохранных зон и полос вышеуказанных водных объектов не разработаны, водоохранные зоны и полосы не установлены.

Проекты установления водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов, вне границ земельных участков рассматриваемых существующих газодобывающих скважин разрабатываются в соответствии правилами установления границ водоохранных зон и полос (Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НК «Об утверждении Правил установления границ водоохранных зон и полос», далее – Правила ВЗиВП). Заказчиками проектной документации водоохранных зон и полос являются местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы, а по отдельным водным объектам или их участкам, находящимся за пределами населенных пунктов, – также физические и юридические лица, заинтересованные в установлении водоохранных зон и полос.

Согласно второму абзацу п. 4 Правил ВЗиВП предоставление земельных участков, расположенных в пределах пятисот метров от береговой линии водного объекта, осуществляется после определения границ водоохранных зон и полос, а также установления режима их хозяйственного использования. Поскольку данные земельные участки были предоставлены ТОО «Тарбагатай Мунай» ранее (Постановление Восточно-Казахстанского областного акимата № 195 от 08.09.2023 г.

«О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для размещения и эксплуатации скважин и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи в Зайсанском районе Во-восточно-Казахстанской области») заинтересованным лицом в установлении являются местные исполнительные органы области.

В рамках настоящего Отчёта ввиду того, что водоохранные зоны и полосы близлежащих поверхностных водных объектов не установлены, размеры минимально рекомендуемых водоохранных зон и полос принимаются в соответствии с Правилами ВЗиВП на уровне 500 и 35 м соответственно.

В гидрогеологическом плане Зайсанская впадина является единой водонапорной системой и частью Зайсанского артезианского бассейна, в разрезе которого выделяются следующие водоносные комплексы: неоген-четвертичный, мелпалеогеновый, верхнепалеозой-мезозойский и палеозойский.

По гидрогеологическим условиям и формированию подземных вод выделяются центральная, северо-восточная и западная часть впадины.

В центральной части водоносными являются горизонты, приуроченные к неоген- четвертичным, мел-палеогеновым, верхнепалеозой - мезозойским и палеозойским отложениям, общая толщина достигает 1500-2000 м.

Водоносные горизонты северо-восточной части впадины залегают в отложениях палеогена, кроме того неравномерно обводнены четвертичные отложения.

Западная часть бассейна характеризуется ограниченной водоносностью отложений неогена, в котором песчаные пласты распространены локально.

В четвертичных отложениях преимущественно распространены воды аллювиально- прелювиальных и озерно-аллювиальных отложений, в пределах предгорий – пролювиально- делювиальные. Дебиты скважин составляют 1-2 л/сек, при понижениях уровня – до 10 л/сек, минерализация 0,1-0,2 г/л, воды гидрокарбонатно-натриево-кальциевого типа, а в центральной части впадины встречаются воды хлоридно-натриевого состава. Дебиты родников достигают 10-30 л/сек и более. Воды пресные (0,1-0,5 г/л), состав гидрокарбонатно-натриево-кальциевый.

Водоносный комплекс неогеновых отложений связан с локальным распространением песчаных горизонтов аральской и вторушинской свиты. Подземные воды напорные, самоизливающиеся. Глубина залегания от 20-50 м до 600 м. Дебиты скважин 0,2-0,3 л/сек. Преобладают воды с минерализацией до 1 г/л, гидро-карбонатного и сульфатно-натриевого состава.

Неоген-четвертичный водоносный комплекс опробован в гидрогеологической скважине 1 месторождения Сарыбулак, которая пробурена в 2009 году для технического и хозяйственно-бытового водоснабжения. Пластовые воды неогенплиоценового горизонта с минерализацией 0,3 г/л являются пресными, сульфатно-натриевого типа, при pH=8,11 щелочные. В пробе воды превышений ПДК загрязняющих веществ не обнаружено.

Водоносный комплекс мел-палеогеновых отложений представлен регионально выдержанной глинистой толщей и залегает в условиях затрудненного водообмена. Воды напорные, вскрываются на небольших глубинах до 83 м в Даировской опорной скважине 1.

На месторождении Сарыбулак водоносный комплекс мел-палеогеновых отложений изучен по пробе воды из скважины С-1П (интервал 1190-1200 м) и С-10 (интервал 1278-1283, 1290-1294 м), отобранные в 2006 и 2010 годах. Воды имеют низкую минерализацию от 1,5 до 3,2 г/л, являются слабосолоноватыми, тип – гидрокарбонатно-натриевый. Общая жесткость, обусловленная суммарным содержанием кальция и магния, изменяется в пределах 1,1-2,3 мг- экв./л, что относит пластовые воды к группе мягких.

1.3. Ландшафты

Участок осуществления намечаемой деятельности располагается на территории действующих газодобывающих скважин, территории которых ограждены с целью ограничения допуска сторонним лицам и животным. Осуществляется круглосуточная охрана.

1.4. Земли и почвенный покров

К Зайсанской почвенной провинции относятся нижние отделы вертикальных зональных рядов окружающих гор, включая расположенную на равнине пустынно-степную зону. Зональным подтипом почв на данной территории являются светло-каштановые, которые на горных участках



сменяются на темно-каштановые и чернозёмы малогумусные, а на понижениях бурыми пустынными, луговыми и засоленными почвами. Светло-каштановые почвы как основной подтип занимают более половины площади и подразделяются на следующие разновидности: светло-каштановые нормальные, маломощные, светло-каштановые карбонатные, маломощные, светло-каштановые малоразвитые на щебнистых отложениях.

1.5. Растительный мир

Контрактная территория размещается в узкой полосе предгорных равнин, зажатой между котловиной озера Зайсан и горной системой Манрак. По природным условиям (резко континентальный климат, недостаток влаги) здесь произрастает типичная растительность северных пустынь. Наиболее характерной жизненной формой растений являются полукустарнички и полукустарники, для которых характерно ежегодное отмирание генеративных побегов, а также значительна роль травянистых растений, среди которых выделяются длительно-вегетирующие многолетние злаки.

Растительные ресурсы, расположенные в зоне влияния рассматриваемого объекта, для хозяйственных и бытовых целей не используются.

1.6. Животный мир

Исторически фаунистический состав рассматриваемого района определялся естественными природными особенностями, прежде всего ландшафтными. Располагаясь в предгорной степной зоне, территория исследований с одной стороны граничит с Сауро-Манракским горным районом, с другой – с пустынно-равнинным районом Зайсанской впадины. Таким образом, видовое разнообразие позвоночных животных здесь складывалось в основном из типичных представителей открытых пространств: степных, пустынных и предгорных форм.

Исследуемый район планируемых работ характеризуется относительно высоким видовым богатством фауны позвоночных животных. Здесь встречаются (постоянно или временно) 2 вида земноводных, 11 видов пресмыкающихся, около 150 видов птиц, 46 вида млекопитающих.

Согласно сведениям из Заключения о сфере охвата видовой состав диких животных представлен следующими видами как: заяц, лисица. Пути миграции диких животных отсутствуют. Диких животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан нет.

1.7. Состояние здоровья и условия жизни населения

В Зайсанском районе 27 школ из них: 17 средних, 8 основных, 2 начальные. Количество учащихся – 6332, учителей – 930; 13 детских садов из них: 5 находится в сельской местности, 8 в городской, 7 государственные, 5 частные, 1 подведомственный. Воспитываются 1042 детей.

В Зайсанском районе в селе Сартерек ведёт работу оздоровительный центр «Байтерек».

Основная отрасль экономики – сельское хозяйство. Сельхозформирования занимаются поливным и богарным земледелием, выращиванием традиционных видов скота, птиц, мараловодством.

1.8. Объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность

Участок намечаемой деятельности расположен за границами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.



Рисунок 1 – Расположение существующих скважин относительно поверхностных водных объектов

2. ОПИСАНИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1. Реквизиты инициатора намечаемой деятельности

Наименование:	товарищество с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» (ТОО «Тарбагатай Мунай»)
Юридический адрес:	Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, пр. им. К. Сатпаева, 64, 8-й этаж
БИН:	060940004104
Руководитель:	Генеральный директор – Кульжанов Арман Маратович

2.2. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

Реализация намечаемой деятельности предусматривается на действующих газодобывающих скважинах: S-2R, S-3G, S-7R, S-12R, S-13R, S-14, S-16, S-20, S-21, S-23, S-29, S-30, S-101, S-107, S-109.

Координаты местоположения устья существующих скважин, планируемых к эксплуатации в рассматриваемый период (координатная система UTM84-45N):

- | | |
|---|--|
| 1. S-2R – 47°36'29.6528"N 84°27'14.0071"E; | 9. S-21 – 47°36'3.3511"N 84°30'39.1833"E; |
| 2. S-3G – 47°35'47.7274"N 84°29'6.7265"E; | 10. S-23 – 47°36'19.9852"N 84°27'2.5925"E; |
| 3. S-7R – 47°35'10.1711"N 84°36'35.9832"E; | 11. S-29 – 47°36'50.4898"N 84°26'33.7998"E; |
| 4. S-12R – 47°36'51.8015"N 84°25'57.9015"E; | 12. S-30 – 47°36'35.7264"N 84°27'41.4460"E; |
| 5. S-13R – 47°36'25.4032"N 84°28'0.8269"E; | 13. S-101 – 47°35'7.4796"N 84°36'37.4044"E; |
| 6. S-14 – 47°36'11.0009"N 84°28'31.9859"E; | 14. S-107 – 47°35'6.4649"N 84°36'57.1298"E; |
| 7. S-16 – 47°36'26.8188"N 84°25'48.2271"E; | 15. S-109 – 47°34'51.1844"N 84°37'35.0727"E. |
| 8. S-20 – 47°37'24.5466"N 84°24'12.7581"E; | |

Ситуационная карта-схема расположения существующих газодобывающих скважин, планируемых в дальнейшем к эксплуатации отражены на рисунке 2.

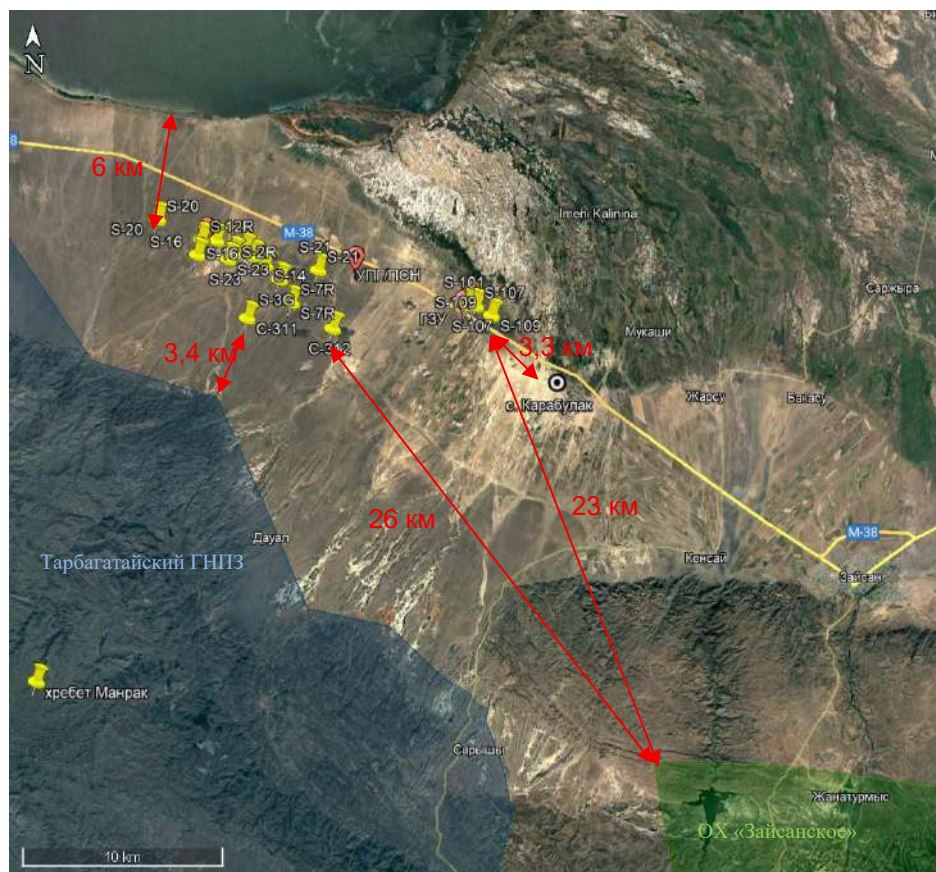


Рисунок 2 – Ситуационная карта-схема расположения существующих газодобывающих скважин относительно существующих площадок Оператора, существующей жилой застройки, Тарбагатайского ГНПЗ и ОХ «Зайсанское»

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

Существующие газодобывающие скважины и газопровод располагаются на земельных участках, оформленных в соответствии с требованиями действующего земельного законодательства (Постановление Восточно-Казахстанского областного акимата № 195 от 08.09.2023 г. «О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для размещения и эксплуатации скважин и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области»).

Имеются следующие действующие договора аренды земельных участков:

- по скважине S-2R (C-2R) – № 30 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-570, площадь – 1,05 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-2R и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи);

- по скважине S-3G (C-3G) – № 29 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-564, площадь – 1,04 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-3G и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи);

- по скважине S-12R (C-12R) – № 38 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-566, площадь – 1,06 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-12R и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи);

- по скважине S-13R (C-13R) – № 27 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-563, площадь – 1,02 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-13R и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи);

- по скважине S-14 (C-14) – № 37 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-605, площадь – 1,05 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-14 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи);

- по скважине S-16 (C-16) – № 36 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-573, площадь – 1,03 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-16 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи);

- по скважине S-29 (C-29) – № 34 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-609, площадь – 1,06 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-29 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи);

– по скважине S-30 (С-30) – № 23 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-567, площадь – 1,06 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-30 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи);

– по скважине S-109 (С-109) – № 32 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-579, площадь – 0,94 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); № 22 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-610, площадь – 0,08 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); № 33 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-611, площадь – 0,07 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи).

По остальным скважинам будут заключены соответствующие договора аренды земельного участка на основании вышеуказанного Постановления Акимата ВКО и продление сроков вышеуказанных договор до начала срока эксплуатации согласно рассматриваемому Отчёту о возможных воздействиях намечаемой деятельности.

Постановлением Восточно-Казахстанского областного акимата № 355 от 25.12.2015 г. «О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов, расположенных в Зайсанском районе» предоставлены земельные участки для размещения газопровода:

– кад. № 05-069-013-492, площадь – 76,57 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов;

– кад. № 05-069-013-493, площадь – 20,85 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов;

– кад. № 05-069-013-495, площадь – 0,39 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов;

– кад. № 05-069-013-496, площадь – 5,6 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для

эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов;

– кад. № 05-069-013-497, площадь – 18,66 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов.

2.4. Описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учётом её особенностей и возможного воздействия на окружающую среду

Предусматривается 2 варианта осуществления намечаемой деятельности в целом по месторождению:

1 вариант – годы отработки – 2025-2065; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,2 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 6,4 тыс. м³/сутки к 2040 году, колебания объёмов дебетов с 16,4 до 12,5 тыс. м³/сутки в период с 2041 по 2065 гг.; добыча газа – от 33,1 млн. м³/год со снижением до 6,9 млн. м³/год к 2065 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%);

2 вариант (рекомендуемый) – годы отработки – 2025-2059; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,4 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением от 18,8 до 6,9 тыс. м³/сутки в период с 2028 по 2040 годы и по 18,0 тыс. м³/сутки в период 2041-2059 гг.; добыча газа – от 33,5 млн. м³/год со снижением до 9,8 млн. м³/год к 2059 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%).

И также имеется еще один вариант – полный отказ, так называемый «нулевой вариант».

Однако, полный отказ от намечаемой деятельности повлечёт за собой негативные экономические последствия для региона в целом, так как не будет осуществляться добыча газа, необходимого району для обеспечения нужд газоснабжения и, как следствие, закрытие предприятий газодобычи и газораспределения, снижение уровня жизни местного населения, закрытие рабочих мест, снижение налоговых поступлений в местный бюджет, что негативно скажется в целом на всех сферах социально-экономического состояния района.

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

Предпочтительным является 2 вариант осуществления намечаемой деятельности, так как с технической точки зрения считается наиболее оптимальным, так как эксплуатация скважин с режимом постоянного дебета в сравнении с режимом постоянной депрессии наиболее технически осуществим и предпочтителен.

В соответствии с п. 5 Приложения 2 Инструкции по организации и проведению экологической оценки (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280) осуществляется оценка соблюдения совокупности условий выбранного метода реализации намечаемой деятельности для отнесения его к рациональному возможному варианту:

1) отсутствие обстоятельств, влекущих невозможность применения данного варианта, в том числе вызванную характеристиками предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности и другими условиями её осуществления;

Исходя из вышеизложенного, обстоятельства, влекущие невозможность применения метода разработки месторождения, рассмотренного в рамках настоящего ОВВ отсутствуют.

2) соответствие всех этапов намечаемой деятельности, в случае её осуществления по данному варианту, законодательству Республики Казахстан, в том числе в области охраны окружающей среды;

Реализация намечаемой деятельности, предусмотренная настоящим ОВВ, не подлежит реализации до момента получения всех необходимых разрешительных документов и согласований в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан.

3) соответствие целям и конкретным характеристикам объекта, необходимого для осуществления намечаемой деятельности;

Основной целью рассматриваемой намечаемой деятельности является добыча природного

газа, являющегося основным видом топлива при обогреве помещений и жилых домов в районе.

4) доступность ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности по данному варианту;

Намечаемая деятельность предусматривает отработку месторождения в объёмах, не превышающих утверждённые в Государственном кадастре запасов, т.е. наличие ресурсов и их доступность подтверждаются.

5) отсутствие возможных нарушений прав и законных интересов населения затрагиваемой территории в результате осуществления намечаемой деятельности по данному варианту.

Реализация намечаемой деятельности предусматривается в границах ранее освоенной территории и на оформленных в соответствии с требованиями земельного законодательства земельных участках, без необходимости получения дополнительных новых земельных участков.

2.5. Информация о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности

Газовое месторождение открыто в 2005 г.

Право на проведение Разведки и Добычи углеводородного сырья в пределах контрактной территории, расположенной на блоках XXIV-76.77.78, XXV-76.77.78 на территории Восточно-Казахстанской области РК предоставлено ТОО «Тарбагатай Мунай» в соответствии с контрактом на Недропользование за № 84 от 03.12.1997 г., Дополнением № 6 от 25.11.2010 г., Дополнением № 9 за рег. № 4724-УВС МЭ от 27.05.2019 г., Дополнением № 12 от 28.02.2022 г. и Дополнением № 13 от 15.03.2024г. Срок действия контракта до 11 июля 2027 г.

В 2009 г. институтом АО «НИПИнефтегаз» (г. Актау) выполнен «Оперативный подсчёт запасов газа месторождения Сарыбулак по состоянию на 01.06.2009 г.», утвержденный ГКЗ РК 05.10.2009 г. (Протокол № 862-09-П).

В 2010 г. институтом АО «НИПИнефтегаз» выполнен отчет «Проект опытно-промышленной эксплуатации газового месторождения Сарыбулак (по состоянию на 01.10.2009 г.)». Согласно утвержденному в Комитете геологии и недропользования МИНТ РК Проекту опытно-промышленной эксплуатации, был принят к реализации 2 вариант, с исключением технологических показателей II объекта (палеоценовый горизонт поднятия Сарыбулак Восточный), в связи с необходимостью исследования этого объекта, т.е. «нефтяной оторочки» и «газовой шапки» (Протокол № 99 от 16 февраля 2010 г.).

Поэтому согласно рекомендации ЦКРР РК опытно-промышленная эксплуатация должна была осуществляться только на I объекте – палеоценовый горизонт поднятия Сарыбулак Центральный.

- Разработка объектов предусмотрена на режиме истощения.
- Расстояние между скважинами I и II объектов около 700 м.
- Технологический режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии ($\Delta P = \text{Const}$).
- Срок ОПЭ – 3 года (с августа 2011 г. по август 2014 г.).

Фактически Опытно-промышленная эксплуатация месторождения осуществлялась на I объекте с июня 2013 г., на II – с ноября 2016 г. на базе ДПОПЭ.

В 2011 г. выполнен и утвержден Оперативный подсчет запасов нефти и газа по 3 выявленным залежам на поднятии Сарыбулак Восточный по результатам бурения 7 разведочных и 2 оценочных скважин и уточненной геостатической модели поднятия по состоянию на 01.06.2011 г. (Протокол ГКЗ РК № 1132-11-П от 30.11.2011 г.).

В 2014 г. АО «НИПИнефтегаз» выполнен «Анализ опытно-промышленной эксплуатации газовых залежей месторождения Сарыбулак (по состоянию на 01.06.2014 г.)», утвержденный Комитетом геологии и недропользования МИР РК (Протокол № 27-5-235-И от 02.03.2015 г.).

В 2015 г. ТОО «АктюбНИГРИ» выполнен «Оперативный подсчёт запасов нефти и газа месторождения Сарыбулак Восточно-Казахстанской области РК по состоянию изученности на 01.01.2015 г.», утвержденный ГКЗ РК 16.06.2015 г. (Протокол № 1563-15-П). В ОПЗ газовая шапка Восточного поднятия была обоснована как залежь газа.

В 2015 г. АО «НИПИнефтегаз» выполнен отчет «Дополнение к проекту опытно-промышленной эксплуатации газового месторождения Сарыбулак», утвержденный Комитетом геологии и недропользования МИР РК (протокол № 27-5-528-И от 15.03.2016 г.).



В 2017 г. АО «НИПИнефтегаз» выполнен отчет «Дополнение № 2 к проекту опытно-промышленной эксплуатации газовых залежей месторождения Сарыбулак», утвержденный Комитетом геологии и недропользования МИР РК (Протокол № 27-5-344-И от 19.02.2018 г.).

В 2018 г. ТОО «АктюбНИГРИ» выполнен «Подсчёт запасов газа месторождения Сарыбулак Восточно-Казахстанской области РК по состоянию изученности на 01.07.2017 г.» и утвержден в ГКЗ РК 12.04.2018 г. (Протокол № 1918-18-У).

В 2019 г. выполнен «Проект разработки газового месторождения Сарыбулак» по состоянию изученности на 01.11.2018г. по 3 варианту разработки сроком на 5 лет (2018–2022 гг.). Согласно ПР выделено 2 объекта разработки: I объект – газовые залежи поднятия Сарыбулак Центральный; II объект – газовые залежи поднятия Сарыбулак Восточный.

В 2022г. АО «НИПИнефтегаз» выполнен «Анализ разработки газового месторождения Сарыбулак по состоянию на 01.07.2022 г.», утвержденный ЦКРР МЭ РК (Протокол № 35/7 от 08.12.2022 г.) по 2 варианту разработки с утверждением технологических показателей разработки на 2023-2025 гг.

В 2023 г. выполнен «Авторский надзор за реализацией проекта разработки газового месторождения Сарыбулак за период 01.01.2022 – 01.10.2023 гг.», в котором было рекомендовано рассмотреть возможность уточнения начальных извлекаемых запасов свободного газа I объекта месторождения с уточнением КИГ для продолжения разработки.

На существующее положение Планируемые объёмы добычи газа составляют в объёме от 33,7 млн. м³/год (2025 год) со снижением до 23,3 млн. м³/год (в 2027 году) с извлечением ранее утверждённых запасов газа.

В 2024 году выполнен отчет «Пересчет извлекаемых запасов газа месторождения Сарыбулак по состоянию на 02.01.2024 г.». Согласно протоколу ГКЗ РК № 2717-24-У от 13.11.2024 г. запасы газа по месторождению поставлены на государственный баланс в количестве:

Категория	Запасы газа, млн. м ³	
	Геологические	Извлекаемые
1	2	3
B	2289	1909
C ₁	2770	2249
B+C ₁	5059	4158
C ₂	223	125

На дату составления анализа (01.01.2025 г.), на газовых залежах месторождения Сарыбулак Центральный и Сарыбулак Восточный общий пробуренный фонд газовых скважин составлял 31 единиц, из них:

- в добывающем фонде – 15 ед., из них:
- в действующем добывающем фонде – 5 ед.;
- в бездействии – 10 ед.;
- в консервации – 13 ед.;
- в ликвидированном фонде – 3 ед.

В таблице 2 приведено изменение эксплуатационного фонда скважин в период с 2019 года по 01.01.2025 г.

Таблица 2 – Характеристика фонда скважин месторождения Сарыбулак

Характеристика фонда скважин	Количество скважин					
	на 01.01.2020 г.	на 01.01.2021 г.	на 01.01.2022 г.	на 01.01.2023 г.	на 01.01.2024 г.	на 01.01.2025 г.
1	2	3	4	5	6	7
Добывающие	22 (C-2R, C-3G, C-4G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-15, C-16, C-17, C-18, C-19, C-20, C-21, C-22, C-23, C-29, C-30, C-101, C-105, C-107, C-109)	22 (C-2R, C-3G, C-4G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-15, C-16, C-17, C-18, C-19, C-20, C-21, C-22, C-23, C-29, C-30, C-101, C-105, C-107, C-109)	15 (C-2R, C-3G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-16, C-20, C-21, C-23, C-29, C-30, C-101, C-107, C-109)	15 (C-2R, C-3G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-16, C-20, C-21, C-23, C-29, C-30, C-101, C-107, C-109)	15 (C-2R, C-3G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-16, C-20, C-21, C-23, C-29, C-30, C-101, C-107, C-109)	15 (C-2R, C-3G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-16, C-20, C-21, C-23, C-29, C-30, C-101, C-107, C-109)
В т.ч. действующие	16 (C-2R, C-3G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-16, C-18, C-20, C-23, C-29, C-30, C-101, C-105, C-107, C-109)	17 (C-2R, C-3G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-16, C-18, C-20, C-21, C-23, C-29, C-30, C-101, C-105, C-107, C-109)	14 (C-2R, C-3G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-20, C-21, C-23, C-29, C-30, C-101, C-107, C-109)	15 (C-2R, C-3G, C-7R, C-12R, C-13R, C-14, C-16, C-20, C-21, C-23, C-29, C-30, C-101, C-107, C-109)	9 (C-2R, C-7R, C-12R, C-13R, C-23, C-29, C-30, C-101, C-107, C-109)	5 (C-2R, C-12R, C-13R, C-29, C-30)



Характеристика фонда скважин	Количество скважин					
	на 01.01.2020 г.	на 01.01.2021 г.	на 01.01.2022 г.	на 01.01.2023 г.	на 01.01.2024 г.	на 01.01.2025 г.
1	2	3	4	5	6	7
В консервации	6 (С-7, С-11, С-27, С-104, С-106, С-111)	6 (С-7, С-11, С-27, С-104, С-106, С-111)	13 (С-7, С-11, С-15, С-17, С-18, С-19, С-22, С-27, С-104, С-105, С-106, С-111, С-4G)	13 (С-7, С-11, С-15, С-17, С-18, С-19, С-22, С-27, С-104, С-105, С-106, С-111, С-4G)	13 (С-7, С-11, С-15, С-17, С-18, С-19, С-22, С-27, С-104, С-105, С-106, С-111, С-4G)	13 (С-7, С-11, С-15, С-17, С-18, С-19, С-22, С-27, С-104, С-105, С-106, С-111, С-4G)
Ликвидировано	3 (С-12, С-13, С-28)	3 (С-12, С-13, С-28)	3 (С-12, С-13, С-28)	3 (С-12, С-13, С-28)	3 (С-12, С-13, С-28)	3 (С-12, С-13, С-28)
Всего в фонде	31	31	31	31	31	31

В рамках дополнения будут рассмотрены 2 объекта:

I объект разработки – залежи северо-зайсанской свиты (СЗ-I и СЗ-II), тологойской свиты (Т-I) и акжальской свиты (А-I) на Центральном поднятии, образуют собой залежь массивного типа с единым газоводяным контактом (Сарыбулак Центральный).

На I объекте всего пробурено 22 скважины, из них: 11 скважин в добывающем фонде, 5 – в действующем фонде, 6 – в простое, 8 – в консервации, 3 – ликвидированы.

На 01.01.2025 г. в действующем фонде 5 скважин (С-2R, С-12R, С-13R, С-29, С-30), работающих с дебитами от 31,9 тыс. м³/сут. (С-2R) до 31,6 тыс. м³/сут. (С-12R).

II объект разработки – 1 продуктивный горизонт в северо-зайсанской свите (СЗ-II), 1 горизонт в кустинской свите (К-I) и 1 горизонт в тологойской свите (Т-I) на Восточном поднятии, которые образуют собой залежь массивно-пластового типа с единым газоводяным контактом (Сарыбулак Восточный).

Эксплуатационный фонд добывающих скважин составляет 4 ед. (С-7R, С-101, С-107, С-109). На 01.01.2025 г. все скважины находятся в бездействии.

В таблице 3 отражены сведения о характеристике фонда газовых скважин по состоянию на 01.01.2015 г. в разрезе рассматриваемых объектов.

Таблица 3 – Характеристика фонда газовых скважин на 01.01.2025 г.

Категория скважин	Количество скважин (№ скважин)		Всего
	I объект (Сарыбулак Центральный)	II объект (Сарыбулак Восточный)	
1	2	3	4
Добывающие	11 (С-2R, С-3G, С-12R, С-13R, С-14, С-16, С-20, С-21, С-23, С-29, С-30)	4 (С-7R, С-101, С-107, С-109)	15
в т.ч. действующие	5 (С-2R, С-12R, С-13R, С-29, С-30)	-	5
в т.ч. в бездействии	6 (С-3G, С-14, С-16, С-20, С-21, С-23)	4 (С-7R, С-101, С-107, С-109)	10
В консервации	8 (С-4G, С-11, С-15, С-17, С-18, С-19, С-22, С-27)	5 (С-7, С-104, С-105, С-106, С-111)	13
Ликвидированные	3 (С-12, С-13, С-28)	-	3
Всего пробурено	22	9	31

При выделении объектов и приуроченности залежей к объектам разработки учитывались схожие физико-химические свойства пластового газа по всем продуктивным горизонтам.

Глубина залегания продуктивных газовых залежей на Сарыбулаке Центральном (720 м) и Восточном (1310 м) различается практически в 2 раза. В связи с этим газовые залежи на Сарыбулаке Восточном объединить с залежами на Центральном нецелесообразно. Газовые залежи С-З-II, Т-I выделяются как на Сарыбулаке Центральном, так и на Восточном, но так как залежи прослеживаются на разных поднятиях, выделяются в самостоятельные объекты разработки.

Основные исходные геолого-физические характеристики пластов эксплуатационных объектов разработки месторождения Сарыбулак приведены в таблице 4.

Таблица 4 – Исходные геолого-физические характеристики эксплуатационных объектов

Параметры	I объект (газовые залежи северо-зайсанской, тологойской и акжальской свиты поднятия Сарыбулак Центральный)	II объект (газовые залежи северо-зайсанской и тологойской свиты поднятия Сарыбулак Восточный)
1	2	3
Средняя глубина залегания, м	720	1310
Тип залежи	массивная	массивно-пластовая
Тип коллектора	порový	
Площадь газоносности, тыс.м ² (категории В, С ₁)	11583	3574
Средняя общая толщина, м	143,8	73,5



Средняя эффективная газонасыщенная толщина, м	65,2	31,8
Пористость по ГИС, д.ед.	0,26	0,21
Газонасыщенность, д.ед.	0,71	0,66
Проницаемость по керну, мД	413,6	264,1
Проницаемость по ГДИ, мД	1156,5	168,3
Коэффициент расчлененности	5,8	4,3
Коэффициент песчанистости	0,365	0,622
Пластовая температура, °С	26,5	41
Начальное пластовое давление, МПа	7,5	13,5
Текущее пластовое давление, МПа	4,4	11,5
Коэффициенты фильтрационного сопротивления А и В	0,0142 и 0,00007	0,103 и 0,00087
Плотность газа	0,70	0,68
Коэффициент сжимаемости	0,960	0,903
Вязкость газа в пластовых условиях, мПа*с	0,013	0,016
Начальные геологические запасы пластового газа, млн. м³ (категории В, С ₁)	3896	1163
Начальные геологические запасы пластового газа, млн. м³ (категории С ₂)	-	223

Основные технологические показатели разработки месторождения за 2019-2024 гг. представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Основные технологические показатели разработки месторождения 2019-2024 гг.

Показатели	Годы					
	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Добыча газа, млн. м³	464,4	282,6	187,6	99,3	32,0	32,2
Накопленная добыча газа, млн. м³	2979,7	3262,3	3449,9	3549,2	3581,2	3613,4
Текущий коэффициент извлечения газа (КИГ), д. ед.	0,589	0,645	0,682	0,702	0,708	0,714
Темп отбора от НИЗ, %	11,2	6,8	4,5	2,4	0,8	0,8
Темп отбора от ТИЗ, %	28,3	24,0	21,0	14,1	5,3	5,6
Отбор от утв. извлекаемых запасов газа, %	71,7	78,5	83,0	85,4	86,2	86,9
Среднегодовой дебит газа на 1 скважину, тыс.м³/сут.	89,0	52,1	37,5	32,9	23,4	22,5
Добывающий фонд на конец года, ед.	15	16	14	15	15	15
Действующий фонд скважин на конец года, ед.	15	16	14	15	9	5
Ввод новых скважин в эксплуатацию, ед.	0	0	0	0	0	0
Вывод из консервации, ед.	2	0	0	0	0	0
Коэффициент использования фонда добывающих скважин, д.ед.	1	1	1	1	0,6	0,33
Коэффициент эксплуатации добывающих скважин, д.ед.	0,88	0,89	0,90	0,72	0,64	0,70

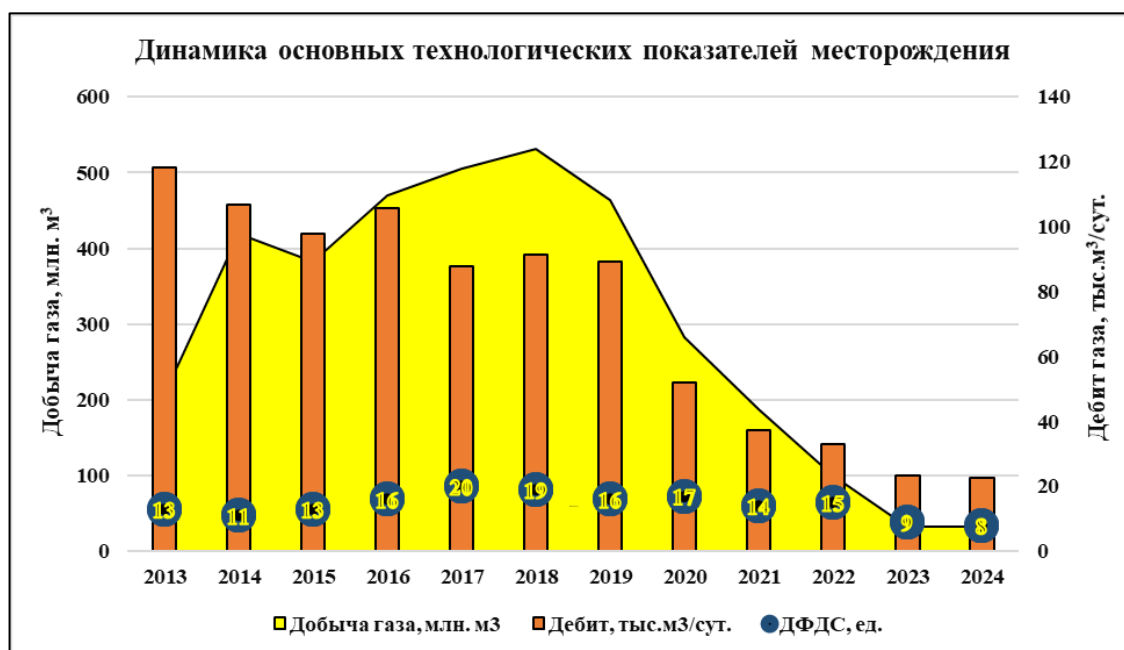


Рисунок 3 – Динамика основных технологических показателей месторождения

Сравнение проектных и фактических показателей разработки в целом по месторождению за период 2019-2024 годы представлен в таблице 6.

Таблица 6 – Сравнение проектных и фактических показателей разработки в целом по месторождению 2019-2024 гг.

Показатели	Годы											
	2019		2020		2021		2022		2023		2024	
	ПР	Факт	ПР	Факт	ПР	Факт	ПР	Факт	ПР	Факт	ПР	Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Добыча газа, млн.м ³	516,8	464,4	420,2	282,6	260,8	187,6	82,8	99,3	33,4	32,0	33,4	32,2
Накопленная добыча газа, млн.м ³	3032,1	2979,7	3452,3	3262,3	3713,2	3449,9	3796,0	3549,2	3585,7	3581,2	3619,1	3613,4
Текущий коэффициент извлечения газа (КИГ), д.ед.	0,599	0,589	0,682	0,645	0,734	0,682	0,750	0,702	0,709	0,708	0,715	0,714
Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %	13,6	11,2	11,1	6,8	6,9	4,5	2,2	2,4	0,9	0,8	0,8	0,8
Темп отбора от текущих извлекаемых запасов, %	40,4	28,3	55,0	24,0	75,9	20,9	100,0	14,0	13,8	5,3	16,0	5,6
Отбор от утв. извлекаемых запасов газа, %	79,9	71,7	90,9	78,5	97,8	83,0	100,0	85,4	94,5	86,1	87,0	86,9
Среднегодовой дебит газа на 1 скважину, тыс.м ³ /сут	69,9	89,0	55,6	52,1	33,9	37,5	16,5	32,9	28,2	23,4	28,2	22,5
Добывающий фонд на конец года, ед.	25	15	26	16	26	14	17	15	4	15	4	15
Действующий фонд скважин на конец года, ед.	25	15	26	16	26	14	15	15	4	9	4	5
Ввод новых скважин в эксплуатацию, ед.	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вывод из консервации, ед.	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования фонда добывающих скважин, д.ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,6	1	0,33
Коэффициент эксплуатации добывающих скважин, д.ед.	0,9	0,88	0,9	0,89	0,9	0,90	0,9	0,72	0,90	0,64	0,90	0,70

В целом по месторождению утвержденные геологические запасы газа категории В+С1 составляют – 5059 млн. м³, извлекаемые запасы газа категории В+С1 составляют – 4158 млн. м³. Большая часть извлекаемых запасов газа сконцентрирована на I объекте и составляют 79% (3286 млн. м³) от общих извлекаемых запасов месторождения в целом.

По состоянию на 01.01.2025 г. накопленная добыча газа по месторождению составляет 3613,4 млн. м³. Отобрано 86,9% от начальных извлекаемых запасов газа, при текущем КИГ 0,714 доли. ед.

Основным объектом разработки является I объект, так как 77% геологических и 79% извлекаемых запасов сосредоточено на данном объекте.

В связи с ограничением добычи газа со стороны КНР расчеты технологических показателей выполнены с учетом этих ограничений, первые 2 года технологический режим выбран постоянного дебита газа и с учетом низкого коэффициента эксплуатации, также предусмотрен переход на режим постоянной депрессии для обеспечения минимума потерь пластового давления.

Годовая добыча газа рассчитана с учетом поставок на местное население и на собственные нужды в размере 32-33 млн. м³ в год с учетом коэффициента эксплуатации на уровне 0,5 д. ед. и меньшим коэффициентом использования, т.к. скважины периодически останавливаются. Для сопоставления выбора оптимального варианта рассмотрены 2 варианта разработки газовых залежей, которые отличаются технологическим режимом эксплуатации скважин:

I объект (Центральное поднятие)

Для I объекта разработки рассчитан 1 вариант разработки с существующей системой разработки, которая предусматривает ввод в эксплуатацию скважины бездействующего фонда № 14.

Выбран технологический режим постоянного дебита, в связи с ограничением по добыче газа. Расчеты прогнозных технологических показателей для I объекта разработки выполнены по 6 добывающим скважинам в периодическом режиме работы с учетом сезонных нужд на потребление газа населением.

II объект (Восточное поднятие)

Для II объекта рассмотрены 2 варианта разработки.

На II объекте сосредоточены 23% от общих геологических запасов, выработанность составляет 60,5%. Как и по I объекту разработки наблюдается ухудшение энергетического состояния залежей, пластовое давление по скважинам снизилось до 2 МПа при начальном пластовом давлении 13,6 МПа.

Вариант 1 для II объекта разработки предусматривает эксплуатацию с 3 добывающими скважинами. Выбран режим постоянной депрессии.

В Варианте 2 предусмотрено такое же количество скважин, отличается от Варианта 1 технологическим режимом постоянного дебита.

Газовые залежи разрабатываются на последних стадиях разработки с падающей добычей, поэтому бурение скважин на месторождении нецелесообразно по экономическим соображениям и высокой выработкой запасов.

В таблице 7 приведены основные исходные характеристики расчетных вариантов разработки.



Таблица 7 – Основные исходные характеристики расчетных вариантов разработки

Характеристики	Вариант 1	Вариант 1	Вариант 2
	I объект	II объект	
1	2	3	4
Режим разработки	газовый		
Система размещения скважин	избирательная		
Расстояние между скважинами, м	900		
Площадь газоносности категориям В+С1, тыс.м ²	11583	3574	
Плотность сетки, га/скв	105,3	89,3	89,3
Фонд добывающих скважин, ед.	11	4	4
Режим работы добывающих скважин	Q=const	ΔP=const	Q=const
Коэффициент использования фонда скважин, доли ед.	0,55	0,75	0,75
Коэффициенты эксплуатации добывающих скважин, доли ед.	0,5	0,5	0,5

В таблицах 8-17 отражены данные о характеристике основного фонда скважин и основных технологических показателей I и II объекта, а также в целом по месторождению по двум рассматриваемым вариантам отработки.

Таблица 8 – Характеристика основного фонда скважин I объекта. 1, 2 варианты (рекомендуемый)

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.	Ввод скважин из БД, ед.	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс. м	Выбытие скважин, ед.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Вывод скважин из консервации, ед.	Среднегодовой дебит на 1 скважину газа, тыс. м ³ /сут.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2025	0	1	22	0	0	6	0	21,6
2026	0	0	22	0	0	6	0	21,6
2027	0	0	22	0	0	6	0	21,6
2028	0	0	22	0	0	6	0	19,2
2029	0	0	22	0	0	6	0	17,1
2030	0	0	22	0	0	6	0	15,2
2031	0	0	22	0	0	6	0	13,6
2032	0	0	22	0	0	6	0	11,5
2033	0	0	22	0	0	6	0	9,9
2034	0	0	22	0	0	6	0	8,0
2035	0	0	22	0	0	6	0	6,4
2036	0	0	22	0	0	6	0	5,5
2037	0	0	22	0	0	6	0	4,2
2038	0	0	22	0	0	6	0	2,9
2039	0	0	22	0	0	6	0	2,0
2040	0	0	22	0	0	6	0	1,4

Таблица 9 – Характеристика основных технологических показателей I объекта. 1, 2 варианты (рекомендуемый)

Годы	Добыча газа, млн. м ³	Добыча газа с начала разработки, млн. м ³	Текущий КИГ, доли ед.	Отбор извлекаемых запасов, %	Темп отбора от НИЗ, %	Темп отбора от ТИЗ, %	Пластовое давление Рпл, МПа	Давление на устье, МПа	Забойное давление Рзб, МПа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2025	23,7	3109,6	0,798	94,6	0,7	11,8	1,2	0,7	1,0
2026	23,7	3133,3	0,804	95,4	0,7	13,4	1,1	0,7	0,9
2027	23,7	3157,0	0,810	96,1	0,7	15,5	1,1	0,6	0,8
2028	21,1	3178,1	0,816	96,7	0,6	16,3	1,0	0,5	0,8
2029	18,8	3196,8	0,821	97,3	0,6	17,4	0,9	0,5	0,7
2030	16,7	3213,5	0,825	97,8	0,5	18,7	0,9	0,4	0,7
2031	14,9	3228,4	0,829	98,2	0,5	20,5	0,9	0,4	0,7
2032	12,6	3241,0	0,832	98,6	0,4	21,9	0,8	0,4	0,6
2033	10,8	3251,9	0,835	99,0	0,3	24,1	0,8	0,3	0,6
2034	8,8	3260,6	0,837	99,2	0,3	25,7	0,8	0,3	0,6
2035	7,0	3267,7	0,839	99,4	0,2	27,7	0,7	0,3	0,5
2036	6,0	3273,6	0,840	99,6	0,2	32,6	0,7	0,3	0,5
2037	4,6	3278,2	0,841	99,8	0,1	37,2	0,7	0,3	0,5
2038	3,2	3281,5	0,842	99,9	0,1	41,5	0,7	0,3	0,5
2039	2,2	3283,7	0,843	99,9	0,1	48,2	0,6	0,2	0,4
2040	1,5	3285,1	0,843	100,0	0,0	63,4	0,6	0,2	0,4

Таблица 10 – Характеристика основного фонда скважин II объекта. 1 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.	Ввод скважин из БД, ед.	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Выбытие скважин, ед.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Вывод скважин из консервации, ед.	Среднегодовой дебит на 1 скважину газа, тыс. м ³ /сут
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2025	0	0	9	0	0	3	0	17,21
2026	0	0	9	0	0	3	0	17,20
2027	0	0	9	0	0	3	0	17,16
2028	0	0	9	0	0	3	0	17,11



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
 ТОО «Тарбагатай Мунай»

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.	Ввод скважин из БД, ед.	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Экспл.бурение с начала разработки, тыс.м	Выбытие скважин, ед.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Вывод скважин из консервации, ед.	Среднегодовой дебит на 1 скважину газа, тыс. м³/сут
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2029	0	0	9	0	0	3	0	16,94
2030	0	0	9	0	0	3	0	16,77
2031	0	0	9	0	0	3	0	16,60
2032	0	0	9	0	0	3	0	16,59
2033	0	0	9	0	0	3	0	16,57
2034	0	0	9	0	0	3	0	16,55
2035	0	0	9	0	0	3	0	16,54
2036	0	0	9	0	0	3	0	16,52
2037	0	0	9	0	0	3	0	16,50
2038	0	0	9	0	0	3	0	16,49
2039	0	0	9	0	0	3	0	16,47
2040	0	0	9	0	0	3	0	16,45
2041	0	0	9	0	0	3	0	16,44
2042	0	0	9	0	0	3	0	16,42
2043	0	0	9	0	0	3	0	16,40
2044	0	0	9	0	0	3	0	16,39
2045	0	0	9	0	0	3	0	16,11
2046	0	0	9	0	0	3	0	15,95
2047	0	0	9	0	0	3	0	15,79
2048	0	0	9	0	0	3	0	15,64
2049	0	0	9	0	0	3	0	15,62
2050	0	0	9	0	0	3	0	15,31
2051	0	0	9	0	0	3	0	14,85
2052	0	0	9	0	0	3	0	14,40
2053	0	0	9	0	0	3	0	13,97
2054	0	0	9	0	0	3	0	13,69
2055	0	0	9	0	0	3	0	13,42
2056	0	0	9	0	0	3	0	13,40
2057	0	0	9	0	0	3	0	13,39
2058	0	0	9	0	0	3	0	13,38
2059	0	0	9	0	0	3	0	13,36
2060	0	0	9	0	0	3	0	13,35
2061	0	0	9	0	0	3	0	13,34
2062	0	0	9	0	0	3	0	13,11
2063	0	0	9	0	0	3	0	12,94
2064	0	0	9	0	0	3	0	12,77
2065	0	0	9	0	0	3	0	12,51

Таблица 11 – Характеристика основных технологических показателей II объекта. 1 вариант

Годы	Добыча газа, млн. м³	Добыча газа с начала разр., млн. м³	Текущий КИГ, доли ед.	Отбор извлекаемых запасов, %	Темп отбора от НИЗ, %	Темп отбора от ТИЗ, %	Пластовое давление Рпл, МПа	Давление на устье, МПа	Забойное давление Рзаб, МПа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2025	9,42	536,8	0,462	61,6	1,1	2,7	1,9	1,6	1,7
2026	9,42	546,3	0,470	62,6	1,1	2,8	1,9	1,6	1,7
2027	9,40	555,7	0,478	63,7	1,1	2,9	1,9	1,6	1,7
2028	9,37	565,0	0,486	64,8	1,1	3,0	1,9	1,5	1,6
2029	9,27	574,3	0,494	65,9	1,1	3,0	1,8	1,5	1,6
2030	9,18	583,5	0,502	66,9	1,1	3,1	1,8	1,5	1,6
2031	9,09	592,6	0,510	68,0	1,0	3,2	1,8	1,5	1,6
2032	9,08	601,6	0,517	69,0	1,0	3,2	1,8	1,5	1,6
2033	9,07	610,7	0,525	70,0	1,0	3,4	1,8	1,4	1,5
2034	9,06	619,8	0,533	71,1	1,0	3,5	1,7	1,4	1,5
2035	9,05	628,8	0,541	72,1	1,0	3,6	1,7	1,4	1,5
2036	9,04	637,9	0,548	73,2	1,0	3,7	1,7	1,4	1,5
2037	9,04	646,9	0,556	74,2	1,0	3,9	1,7	1,4	1,5
2038	9,03	655,9	0,564	75,2	1,0	4,0	1,7	1,3	1,4
2039	9,02	665,0	0,572	76,3	1,0	4,2	1,6	1,3	1,4
2040	9,01	674,0	0,580	77,3	1,0	4,4	1,6	1,3	1,4
2041	9,00	683,0	0,587	78,3	1,0	4,5	1,6	1,3	1,4
2042	8,99	692,0	0,595	79,4	1,0	4,8	1,6	1,3	1,4
2043	8,98	700,9	0,603	80,4	1,0	5,0	1,6	1,2	1,3
2044	8,97	709,9	0,610	81,4	1,0	5,2	1,5	1,2	1,3
2045	8,82	718,7	0,618	82,4	1,0	5,4	1,5	1,2	1,3
2046	8,73	727,5	0,626	83,4	1,0	5,7	1,5	1,2	1,3
2047	8,65	736,1	0,633	84,4	1,0	6,0	1,5	1,2	1,3
2048	8,56	744,7	0,640	85,4	1,0	6,3	1,5	1,1	1,2
2049	8,55	753,2	0,648	86,4	1,0	6,7	1,4	1,1	1,2
2050	8,38	761,6	0,655	87,3	1,0	7,1	1,4	1,1	1,2



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
 ТОО «Тарбагатай Мунай»

Годы	Добыча газа, млн. м ³	Добыча газа с начала разр., млн. м ³	Текущий КИГ, доли ед.	Отбор извлекаемых запасов, %	Темп отбора от НИЗ, %	Темп отбора от ТИЗ, %	Пластовое давление Рпл, МПа	Давление на устье, МПа	Забойное давление Рзаб, МПа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2051	8,13	769,7	0,662	88,3	0,9	7,4	1,4	1,1	1,2
2052	7,89	777,6	0,669	89,2	0,9	7,7	1,4	1,1	1,2
2053	7,65	785,3	0,675	90,1	0,9	8,1	1,4	1,0	1,1
2054	7,50	792,8	0,682	90,9	0,9	8,6	1,3	1,0	1,1
2055	7,35	800,1	0,688	91,8	0,8	9,3	1,3	1,0	1,1
2056	7,34	807,5	0,694	92,6	0,8	10,2	1,3	1,0	1,1
2057	7,33	814,8	0,701	93,4	0,8	11,4	1,3	0,9	1,0
2058	7,32	822,1	0,707	94,3	0,8	12,8	1,2	0,9	1,0
2059	7,32	829,4	0,713	95,1	0,8	14,7	1,2	0,9	1,0
2060	7,31	836,7	0,719	96,0	0,8	17,2	1,2	0,9	1,0
2061	7,30	844,0	0,726	96,8	0,8	20,7	1,2	0,9	1,0
2062	7,18	851,2	0,732	97,6	0,8	25,7	1,2	0,8	0,9
2063	7,08	858,3	0,738	98,4	0,8	34,1	1,1	0,8	0,9
2064	6,99	865,3	0,744	99,2	0,8	51,0	1,1	0,8	0,9
2065	6,85	872,1	0,750	100,0	0,8	102,1	1,1	0,8	0,9

Таблица 12 – Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению. 1 вариант

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.	Ввод скважин из БД, ед.	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс. м	Выбытие скважин, ед.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Вывод скважин из консервации, ед.	Среднегодовой дебит на 1 скважину газа, тыс. м ³ /сут
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2025	0	1	31	0	0	9	0	20,2
2026	0	0	31	0	0	9	0	20,1
2027	0	0	31	0	0	9	0	20,1
2028	0	0	31	0	0	9	0	18,5
2029	0	0	31	0	0	9	0	17,1
2030	0	0	31	0	0	9	0	15,8
2031	0	0	31	0	0	9	0	14,6
2032	0	0	31	0	0	9	0	13,2
2033	0	0	31	0	0	9	0	12,1
2034	0	0	31	0	0	9	0	10,9
2035	0	0	31	0	0	9	0	9,8
2036	0	0	31	0	0	9	0	9,1
2037	0	0	31	0	0	9	0	8,3
2038	0	0	31	0	0	9	0	7,5
2039	0	0	31	0	0	9	0	6,8
2040	0	0	31	0	0	9	0	6,4
2041	0	0	31	0	0	3	0	16,4
2042	0	0	31	0	0	3	0	16,4
2043	0	0	31	0	0	3	0	16,4
2044	0	0	31	0	0	3	0	16,4
2045	0	0	31	0	0	3	0	16,1
2046	0	0	31	0	0	3	0	16,0
2047	0	0	31	0	0	3	0	15,8
2048	0	0	31	0	0	3	0	15,6
2049	0	0	31	0	0	3	0	15,6
2050	0	0	31	0	0	3	0	15,3
2051	0	0	31	0	0	3	0	14,8
2052	0	0	31	0	0	3	0	14,4
2053	0	0	31	0	0	3	0	14,0
2054	0	0	31	0	0	3	0	13,7
2055	0	0	31	0	0	3	0	13,4
2056	0	0	31	0	0	3	0	13,4
2057	0	0	31	0	0	3	0	13,4
2058	0	0	31	0	0	3	0	13,4
2059	0	0	31	0	0	3	0	13,4
2060	0	0	31	0	0	3	0	13,4
2061	0	0	31	0	0	3	0	13,3
2062	0	0	31	0	0	3	0	13,1
2063	0	0	31	0	0	3	0	12,9
2064	0	0	31	0	0	3	0	12,8
2065	0	0	31	0	0	3	0	12,5

Таблица 13 – Характеристика основных технологических показателей в целом по месторождению. 1 вариант

Годы	Добыча газа, млн. м ³	Добыча газа с начала разр., млн. м ³	Текущий КИГ, доли ед.	Отбор извлекаемых запасов, %	Темп отбора от НИЗ, %	Темп отбора от ТИЗ, %
1	2	3	4	5	6	7
2025	33,1	3646,5	0,721	87,7	0,8	6,1
2026	33,1	3679,6	0,727	88,5	0,8	6,5
2027	33,1	3712,7	0,734	89,3	0,8	6,9
2028	30,4	3743,1	0,740	90,0	0,7	6,8



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

Годы	Добыча газа, млн. м ³	Добыча газа с начала разр., млн. м ³	Текущий КИГ, доли ед.	Отбор извлекаемых запасов, %	Темп отбора от НИЗ, %	Темп отбора от ТИЗ, %
1	2	3	4	5	6	7
2029	28,0	3771,1	0,745	90,7	0,7	6,8
2030	25,9	3797,0	0,751	91,3	0,6	6,7
2031	23,9	3820,9	0,755	91,9	0,6	6,6
2032	21,7	3842,7	0,760	92,4	0,5	6,4
2033	19,9	3862,6	0,764	92,9	0,5	6,3
2034	17,8	3880,4	0,767	93,3	0,4	6,0
2035	16,1	3896,5	0,770	93,7	0,4	5,8
2036	15,0	3911,5	0,773	94,1	0,4	5,7
2037	13,6	3925,2	0,776	94,4	0,3	5,5
2038	12,2	3937,4	0,778	94,7	0,3	5,3
2039	11,2	3948,6	0,781	95,0	0,3	5,1
2040	10,5	3959,1	0,783	95,2	0,3	5,0
2041	9,0	3968,1	0,784	95,4	0,2	4,5
2042	9,0	3977,1	0,786	95,6	0,2	4,7
2043	9,0	3986,1	0,788	95,9	0,2	5,0
2044	9,0	3995,0	0,790	96,1	0,2	5,2
2045	8,8	4003,9	0,791	96,3	0,2	5,4
2046	8,7	4012,6	0,793	96,5	0,2	5,7
2047	8,6	4021,3	0,795	96,7	0,2	5,9
2048	8,6	4029,8	0,797	96,9	0,2	6,3
2049	8,6	4038,4	0,798	97,1	0,2	6,7
2050	8,4	4046,7	0,800	97,3	0,2	7,0
2051	8,1	4054,9	0,802	97,5	0,2	7,3
2052	7,9	4062,8	0,803	97,7	0,2	7,6
2053	7,6	4070,4	0,805	97,9	0,2	8,0
2054	7,5	4077,9	0,806	98,1	0,2	8,6
2055	7,3	4085,3	0,808	98,3	0,2	9,2
2056	7,3	4092,6	0,809	98,4	0,2	10,1
2057	7,3	4099,9	0,810	98,6	0,2	11,2
2058	7,3	4107,2	0,812	98,8	0,2	12,6
2059	7,3	4114,6	0,813	99,0	0,2	14,4
2060	7,3	4121,9	0,815	99,1	0,2	16,8
2061	7,3	4129,2	0,816	99,3	0,2	20,2
2062	7,2	4136,4	0,818	99,5	0,2	24,9
2063	7,1	4143,4	0,819	99,6	0,2	32,7
2064	7,0	4150,4	0,820	99,8	0,2	48,0
2065	6,9	4157,3	0,822	100,0	0,2	90,5

Таблица 14 – Характеристика основного фонда скважин II объекта. 2 вариант (рекомендуемый)

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.	Ввод скважин из БД, ед.	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Выбытие скважин, ед.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Вывод скважин из консервации, ед.	Среднегодовой дебит на 1 скважину газа, тыс. м ³ /сут
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2025	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2026	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2027	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2028	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2029	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2030	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2031	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2032	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2033	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2034	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2035	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2036	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2037	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2038	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2039	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2040	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2041	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2042	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2043	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2044	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2045	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2046	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2047	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2048	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2049	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2050	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2051	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2052	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2053	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2054	0	0	9	0	0	3	0	18,0



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.	Ввод скважин из БД, ед.	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Выбытие скважин, ед.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Вывод скважин из консервации, ед.	Среднегодовой дебит на 1 скважину газа, тыс. м³/сут
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2055	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2056	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2057	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2058	0	0	9	0	0	3	0	18,0
2059	0	0	9	0	0	3	0	18,0

Таблица 15 – Характеристика основных технологических показателей II объекта. 2 вариант (рекомендуемый)

Годы	Добыча газа, млн. м³	Добыча газа с начала разр., млн. м³	Текущий КИГ, доли ед.	Отбор извлекаемых запасов, %	Темп отбора от НИЗ, %	Темп отбора от ТИЗ, %	Пластовое давление Рпл, МПа	Давление на устье, МПа	Забойное давление Рзаб, МПа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2025	9,8	537,3	0,462	61,6	1,1	2,9	1,9	1,6	1,7
2026	9,8	547,1	0,470	62,7	1,1	2,9	1,9	1,6	1,7
2027	9,8	556,9	0,479	63,9	1,1	3,0	1,9	1,6	1,7
2028	9,8	566,8	0,487	65,0	1,1	3,1	1,8	1,6	1,7
2029	9,8	576,6	0,496	66,1	1,1	3,2	1,8	1,5	1,6
2030	9,8	586,5	0,504	67,2	1,1	3,3	1,8	1,5	1,6
2031	9,8	596,3	0,513	68,4	1,1	3,4	1,8	1,5	1,6
2032	9,8	606,2	0,521	69,5	1,1	3,6	1,7	1,4	1,5
2033	9,8	616,0	0,530	70,6	1,1	3,7	1,7	1,4	1,5
2034	9,8	625,8	0,538	71,8	1,1	3,8	1,7	1,4	1,5
2035	9,8	635,7	0,547	72,9	1,1	4,0	1,7	1,4	1,4
2036	9,8	645,5	0,555	74,0	1,1	4,2	1,6	1,3	1,4
2037	9,8	655,4	0,564	75,1	1,1	4,3	1,6	1,3	1,4
2038	9,8	665,2	0,572	76,3	1,1	4,5	1,6	1,3	1,3
2039	9,8	675,1	0,580	77,4	1,1	4,8	1,5	1,2	1,3
2040	9,8	684,9	0,589	78,5	1,1	5,0	1,5	1,2	1,3
2041	9,8	694,7	0,597	79,6	1,1	5,3	1,5	1,2	1,3
2042	9,8	704,6	0,606	80,8	1,1	5,5	1,5	1,1	1,2
2043	9,8	714,4	0,614	81,9	1,1	5,9	1,4	1,1	1,2
2044	9,8	724,3	0,623	83,0	1,1	6,2	1,4	1,1	1,2
2045	9,8	734,1	0,631	84,2	1,1	6,7	1,4	1,1	1,1
2046	9,8	744,0	0,640	85,3	1,1	7,1	1,4	1,0	1,1
2047	9,8	753,8	0,648	86,4	1,1	7,7	1,3	1,0	1,1
2048	9,8	763,6	0,657	87,5	1,1	8,3	1,3	1,0	1,0
2049	9,8	773,5	0,665	88,7	1,1	9,1	1,3	0,9	1,0
2050	9,8	783,3	0,674	89,8	1,1	10,0	1,2	0,9	0,9
2051	9,8	793,2	0,682	90,9	1,1	11,1	1,2	0,9	0,9
2052	9,8	803,0	0,690	92,1	1,1	12,4	1,2	0,8	0,9
2053	9,8	812,9	0,699	93,2	1,1	14,2	1,2	0,8	0,8
2054	9,8	822,7	0,707	94,3	1,1	16,6	1,1	0,8	0,8
2055	9,8	832,5	0,716	95,4	1,1	19,9	1,1	0,7	0,8
2056	9,8	842,4	0,724	96,6	1,1	24,8	1,1	0,7	0,7
2057	9,8	852,2	0,733	97,7	1,1	33,0	1,1	0,6	0,7
2058	9,8	862,1	0,741	98,8	1,1	49,2	1,0	0,6	0,6
2059	9,8	871,9	0,750	100,0	1,1	96,7	1,0	0,5	0,6

Таблица 16 – Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению. 2 вариант (рекомендуемый)

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.	Ввод скважин из БД, ед.	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Выбытие скважин, ед.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Вывод скважин из консервации, ед.	Среднегодовой дебит на 1 скважину газа, тыс. м³/сут
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2025	0	1	31	0	0	9	0	20,4
2026	0	0	31	0	0	9	0	20,4
2027	0	0	31	0	0	9	0	20,4
2028	0	0	31	0	0	9	0	18,8
2029	0	0	31	0	0	9	0	17,4
2030	0	0	31	0	0	9	0	16,2
2031	0	0	31	0	0	9	0	15,0
2032	0	0	31	0	0	9	0	13,7
2033	0	0	31	0	0	9	0	12,6
2034	0	0	31	0	0	9	0	11,3
2035	0	0	31	0	0	9	0	10,3
2036	0	0	31	0	0	9	0	9,6
2037	0	0	31	0	0	9	0	8,8
2038	0	0	31	0	0	9	0	8,0
2039	0	0	31	0	0	9	0	7,3
2040	0	0	31	0	0	9	0	6,9
2041	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2042	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2043	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2044	0	0	31	0	0	3	0	18,0



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
 ТОО «Тарбагатай Мунай»

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.	Ввод скважин из БД, ед.	Фонд скважин с начала разработки, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Выбытие скважин, ед.	Действующий фонд добывающих скважин на конец года, ед.	Вывод скважин из консервации, ед.	Среднегодовой дебит на 1 скважину газа, тыс. м³/сут
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2045	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2046	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2047	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2048	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2049	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2050	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2051	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2052	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2053	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2054	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2055	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2056	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2057	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2058	0	0	31	0	0	3	0	18,0
2059	0	0	31	0	0	3	0	18,0

Таблица 17 – Характеристика основных технологических показателей в целом по месторождению. 2 вариант (рекомендуемый)

Годы	Добыча газа, млн. м³	Добыча газа с начала разр., млн. м³	Текущий КИГ, доли ед.	Отбор извлекаемых запасов, %	Темп отбора от НИЗ, %	Темп отбора от ТИЗ, %
1	2	3	4	5	6	7
2025	33,5	3646,9	0,721	87,7	0,8	6,2
2026	33,5	3680,4	0,728	88,5	0,8	6,6
2027	33,5	3713,9	0,734	89,3	0,8	7,0
2028	30,9	3744,9	0,740	90,1	0,7	7,0
2029	28,6	3773,5	0,746	90,8	0,7	6,9
2030	26,5	3800,0	0,751	91,4	0,6	6,9
2031	24,7	3824,7	0,756	92,0	0,6	6,9
2032	22,5	3847,2	0,760	92,5	0,5	6,7
2033	20,7	3867,9	0,765	93,0	0,5	6,7
2034	18,6	3886,5	0,768	93,5	0,4	6,4
2035	16,9	3903,4	0,772	93,9	0,4	6,2
2036	15,8	3919,2	0,775	94,3	0,4	6,2
2037	14,4	3933,6	0,778	94,6	0,3	6,0
2038	13,1	3946,7	0,780	94,9	0,3	5,8
2039	12,0	3958,7	0,783	95,2	0,3	5,7
2040	11,3	3970,0	0,785	95,5	0,3	5,7
2041	9,8	3979,9	0,787	95,7	0,2	5,2
2042	9,8	3989,7	0,789	96,0	0,2	5,5
2043	9,8	3999,6	0,791	96,2	0,2	5,8
2044	9,8	4009,4	0,793	96,4	0,2	6,2
2045	9,8	4019,3	0,794	96,7	0,2	6,6
2046	9,8	4029,1	0,796	96,9	0,2	7,1
2047	9,8	4038,9	0,798	97,1	0,2	7,6
2048	9,8	4048,8	0,800	97,4	0,2	8,3
2049	9,8	4058,6	0,802	97,6	0,2	9,0
2050	9,8	4068,5	0,804	97,8	0,2	9,9
2051	9,8	4078,3	0,806	98,1	0,2	11,0
2052	9,8	4088,2	0,808	98,3	0,2	12,4
2053	9,8	4098,0	0,810	98,6	0,2	14,1
2054	9,8	4107,8	0,812	98,8	0,2	16,4
2055	9,8	4117,7	0,814	99,0	0,2	19,6
2056	9,8	4127,5	0,816	99,3	0,2	24,4
2057	9,8	4137,4	0,818	99,5	0,2	32,3
2058	9,8	4147,2	0,820	99,7	0,2	47,7
2059	9,8	4157,1	0,822	100,0	0,2	91,3

Для герметизации устья скважин, разобщения затрубного пространства, а также для направления продукции скважины в систему сбора на устье скважин установлено наземное оборудование, состоящее из фонтанной арматуры и колонной головки на рабочее давление 21 МПа (3000 PSI).

Все скважины оборудованы колонной НКТ диаметром 73 мм. Низ НКТ скважин оснащен ниппелем и фильтрами, направляющей воронкой для спуска на забой приборов исследования, перфорированным патрубком.

К скважинной системе безопасности относятся клапан-отсекатель и пакер.

С 1 января 2023 г. РК приостановила экспорт газа в КНР и газ поступает только в Зайсанский район. В связи с чем скважины периодически останавливаются.

Кроме того, по причине обводнения и samozadaвливания газовых скважин С-3G и С-21, с целью поддержания необходимых уровней добычи газа, работоспособность скважин в 2022 г.



поддерживалась посредством газлифтного способа эксплуатации. Процесс газлифта состоял в закачке газа под давлением 45 атм. с помощью компрессора высокого давления в эксплуатационную колонну для подъема пластовой воды, собранной на забое, тем самым снижая забойное давление и, следовательно, увеличивая добычу газа из пласта. После приостановки газа в КНР и отключения компрессора высокого давления, газлифтный метод не применялся на скважинах С-3G и С-21, что послужило причиной их закрытия с 1 января 2023 г.

Причина увеличения фонда скважин, находящихся в консервации связана с высокой обводненностью из-за затопления скважин пластовыми водами. (скв № С-22, С-18, С-19, С-15, С-17, С-106, С-111, С-4G). В скважине С-104 и С-11 отсутствует приток. Также следует отметить, что скважина С-7R, была пробурена как дублер скважине С-7 (пробурена в 2008 году и является первооткрывающей на Восточном Сарыбулаке), которая была признана непригодной к добыче газа из-за повреждения обсадной колонны.

Эксплуатация промыслового оборудования месторождения Сарыбулак показывает наличие таких осложнений, как пескопроявление, гидратообразование в устьевом и промысловом оборудовании в зимний период. Следствием выноса песка являются порывы выкидных линий скважин, размывы запорной арматуры.

Для предупреждения гидратообразования производится закачка этиленгликоля с устьев газовых скважин.

Гидратообразование. В процессе эксплуатации объектов добычи, сбора, транспортировки природного и нефтяного газов могут возникнуть такие термодинамические условия, при которых возможно образование кристаллогидратов. Основными гидратообразующими компонентами являются метан, этан, пропан, углекислый газ и азот.

Природный газ месторождения Сарыбулак метанового типа.

Содержание метана по I объекту составляет 95,89 мольн., этана 0,311 % мольн., пропана 0,010 % мольн. Из не углеводородных компонентов содержание азота составляет 3,2 % мольн., углекислого газа 0,077 % мольн. Относительная плотность газа по воздуху в среднем составляет 0,575 д.ед.

Содержание метана по II объекту составляет 97,78 % мольн., этана 0,367 % мольн., пропана 0,435 % мольн. Из не углеводородных компонентов содержание азота составляет 2,03 % мольн., углекислого газа 0,029 % мольн. Относительная плотность газа по воздуху в среднем составляет 0,566 д. ед.

Образование кристаллогидратов происходит при определенной температуре и давлении, при наличии воды и газа, содержащего гидратообразующие компоненты.

Гидраты имеют вид твердого кристаллического рыхлого снега различного оттенка от коричневатого до грязно-серого. Накапливаясь на стенках, гидраты уменьшают пропускную способность скважин, аппаратов и трубопроводов, а в некоторых случаях приводят к их полной закупорке.

Мероприятия по борьбе с отложениями гидратов в подземном и наземном оборудовании необходимо вести по двум направлениям: предотвращение их образования и удаление уже образовавшихся отложений.

К методам по предупреждению отложения гидратов относятся:

- осушка газа от влаги;
- поддержание температуры потока выше температуры гидратообразования;
- поддержание давления ниже давления образования гидратов;
- ввод ингибитора в поток жидкости.

Таким образом, в основном предупреждение образования гидратов возможно либо поддержанием необходимой температуры и давления в стволе скважины и в выкидной, либо обработкой ингибитором гидратообразования. При введении в систему ингибиторов гидратообразования происходит связывание выпадающей воды, снижаются давление паров воды и точки росы газа.

Для предупреждения гидратообразования на месторождении Сарыбулак ранее проводили закачку 20-50 % водного раствора этиленгликоля в количестве от 20 до 100 л/сут. на устье скважин перед дроссельной (штуцерной) задвижкой.

Для защиты от отложений гидратов в зимний период (с ноября по апрель) на устье каждой скважины на месторождении Сарыбулак установлены электрические печи НВР 12202 мощностью 100 КВт.

В качестве альтернативной защиты газопромыслового оборудования от отложений гидратов



на месторождении в зимнее время можно использовать метиловый спирт CH_3OH (метанол), обладающий высокой степенью понижения температуры гидратообразования, способностью быстро разлагать уже образовавшиеся гидратные пробки и низкой температурой замерзания.

Ввод метанола обычно производится в скважины и выкидные линии с дозировкой, которая устанавливается опытным путем. Для ввода метанола в выкидных линиях и на устье скважин необходимо предусмотреть метанольницы.

Для удаления уже образовавшихся отложений применяются следующие методы:

- ввод метанола в газовый поток;
- снижение давления в системе;
- повышение температуры в системе;
- очистка шлейфов от гидратов и скопившейся влаги продувкой.

Методы борьбы с отложениями гидратов определяются местом их накопления, количеством, составом гидрата, а также имеющимися средствами ликвидации. При применении любого из методов ликвидации гидратных пробок необходимо предусмотреть мероприятия по минимизации технологических рисков.

Ввод ингибитора гидратов в поток добываемой продукции эффективен как при предупреждении образования гидратов в промысловой системе сбора и подготовки, так и при борьбе с гидратами в стволе скважин, являясь, как правило, одним из наиболее распространенных способов. Выбор наиболее эффективного и экономически выгодного ингибитора гидратообразования, а также его необходимого количества проводится посредством лабораторного тестирования.

Для предупреждения гидратообразования на промысле производится закачка этиленгликоля с устьев газовых скважин.

В течение исследуемого периода на месторождении Сарыбулак проблемы гидратообразования не возникали.

Водопроявления. В процессе добычи улавливание воды обводнившихся скважин осуществляется на скважинных сепараторах (а также на сепараторе, на входе в УПГ).

В качестве основных методов осушки скважин обычно применяются плунжеры, НКТ малого диаметра, пенообразователи. Однако существует альтернативный метод осушки - метод непрерывной циркуляции газа НЦГ. В оригинале она называется одноточечная контролируемая закачка газа в районе нижнего конца НКТ. Метод непрерывной циркуляции (закачки) газа практически представляет собой газлифт, где нет пусковой муфты газлифта, пакера и внешнего источника газа. После сепаратора часть газа через компрессор подается на прием НКТ, что позволяет выносить воду из ствола скважины, поддерживая необходимое давление на устье (рисунок 4).

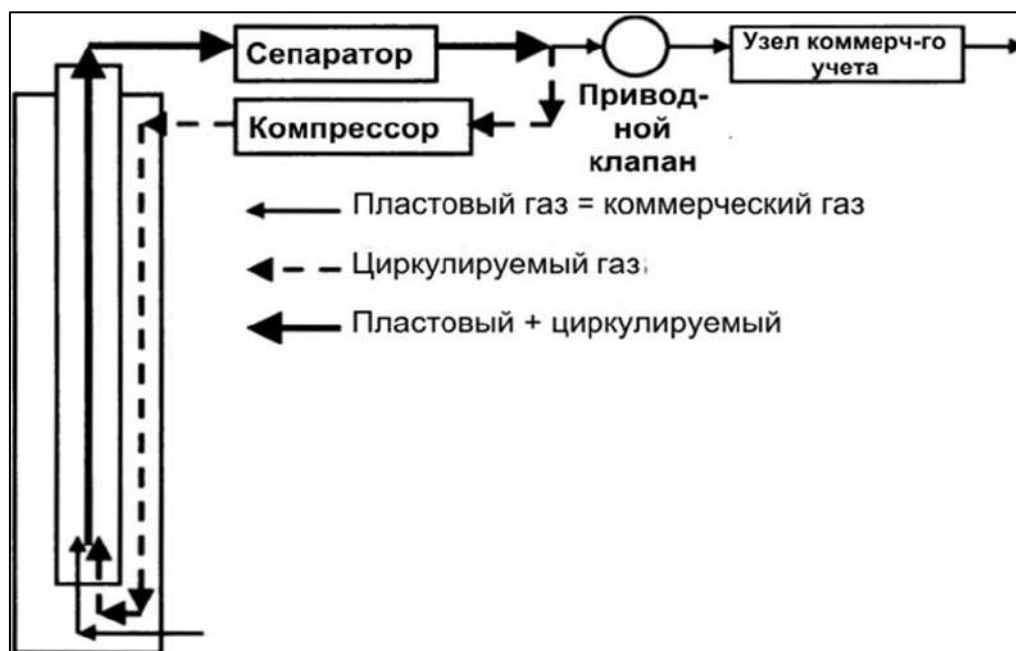


Рисунок 4 – Схема осушки скважины методом непрерывной циркуляции газа

Для реализации приведенной схемы необходим приводной клапан, который при поломке компрессора закрывается и останавливает скважину. Поскольку обводнение происходит только когда работает скважина, то при остановке приток воды прекращается, столба жидкости не образуется и всегда возможно возобновление циркуляции. Такой метод позволяет предотвращать обводнение скважин любое длительное время.

Интенсификация. При возникновении необходимости в интенсификации притока газа и увеличения продуктивности скважин, учитывая отложения, к которым приурочены промышленные залежи месторождения Сарыбулак, в литологическом строении представленные терригенными коллекторами, основными слагающими которых являются глины, песчаники, алевролиты и аргиллиты, характеризующиеся изменчивостью минералогического состава и расчлененные глинистыми и карбонатными породами, рекомендуются кислотные обработки на основе смеси плавиковой, соляной кислот и поверхностно-активных веществ.

Соляная кислота практически взаимодействует только с карбонатными компонентами, не вступая в реакцию с основной массой породы терригенного коллектора. Для растворения части силикатного материала, цементирующего и скелетного веществ пород пласта, поглощенного в процессе бурения или при ремонтных работах на скважине (глинистого материала или цемента), а также материалов, загрязняющих поверхность забоя в форме глинистой или цементной корки, в состав кислотной композиции вводится плавиковая кислота. Для снижения сопротивления при проникновении раствора в пласт, замедления реакции и лучшего извлечения продуктов реакции за счет снижения межфазного натяжения вводятся поверхностно-активные вещества.

Обработка терригенных коллекторов смесью соляной и плавиковой кислот целесообразна как для удаления карбонатной составляющей цементирующих веществ, так и для растворения глинистого материала и силикатных компонентов. Технология проведения кислотных обработок осуществляется по индивидуальному плану, разрабатываемому для каждой конкретной скважины. Особое внимание необходимо уделить к оборудованию для качественного приготовления и закачки кислотного состава.

Так же за анализируемый период на месторождении на двух скважинах С-101, С-107 проводили перфорационные работы.

Система сбора и подготовки газа предназначена для сбора продукции скважин и промышленного транспорта на объект подготовки для доведения ее до товарного качества с последующей реализацией потребителю.

В настоящее время на месторождении Сарыбулак по газовой части введена в эксплуатацию Установка подготовки газа (УПГ).

УПГ предназначена для подготовки потока добываемой продукции, поступающего с газодобывающих скважин месторождения Сарыбулак. Подготовка сырья на УПГ предусматривает очистку газа от капельной жидкости, механических примесей, удаления сероводорода, кислорода и углекислого газа, компримирование для подачи в магистральный газопровод.

Производительность УПГ – 600 млн. м³/год.

Давление на входе в установку – 1,2 МПа. Давление на выходе из установки – 32 МПа.

УПГ включает следующие системы:

- Установку сепарации и стабилизации добываемого газа;
- Установки удаления сероводорода, кислорода и углекислого газа;
- Установку осушки газа;
- Установку очистки пластовой воды;
- Установку компримирования газа после сепарации;
- Установку компримирования экспортного газа;
- Установку подготовки топливного газа для газотурбинных установок (ГТУ).

На рисунке 5 представлена принципиальная технологическая схема УПГ месторождения Сарыбулак.

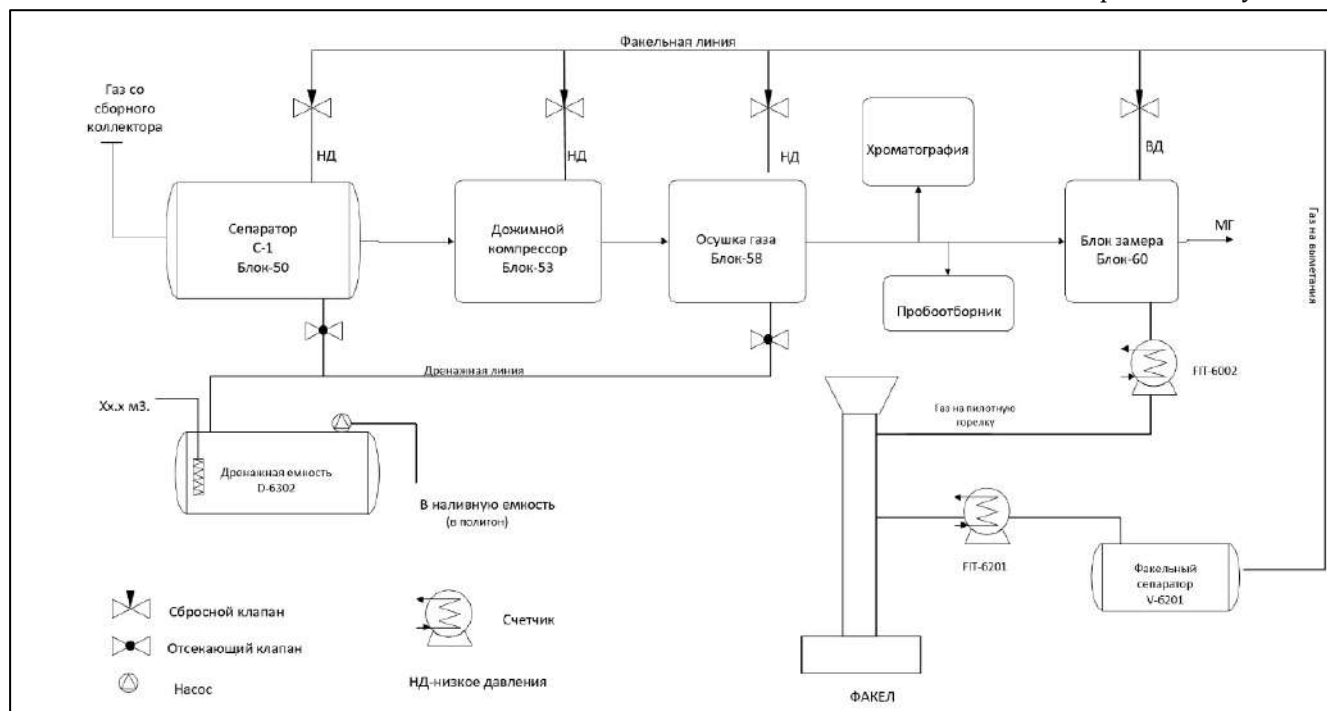


Рисунок 5 – Принципиальная схема УПГ месторождения Сарыбулак

Реализация товарного газа в магистральную систему должна осуществляться согласно Паспорту на газ, который оформляется на основании периодических лабораторных и полевых исследований по определению основных параметров согласно ГОСТ 5542-2014.

В целях исполнения контрактных обязательств и обеспечения бесперебойного снабжения Зайсанского района газом было приобретено 4 дожимных компрессора. Параметры на входе 0,1-0,3 МПа и на выходе 20 МПа. С такими параметрами можно дожимать до 250 тыс м³ газа на более поздних стадиях, когда уже не будет хватать давления на подачу в трубопровод. Компрессор природного газа MFD-14.5/(1-3)-20 – компрессор М-типа, симметричный сбалансированный поршневой компрессор. Двухступенчатое сжатие, цилиндры двойного действия, охлаждение цилиндров водяное. Компрессорная установка приводится двигателем, который через муфту вращает коленвал компрессора. Производительность компрессора - 14,5 куб. м/мин (на входе), давление на входе 0,1-0,3 МПа повышается до 2,0 МПа на выходе. Цилиндры и уплотнители без масляные. Клапаны имеют сетчатую структуру и спроектированы для минимизации потери давления, своевременного открытия и закрытия, исключают неверную установку и не встречаются с поршнем при обрыве болта клапана.

В соответствии с требованиями нормативно-законодательной базы РК недропользователи в целях рационального использования сырого газа и снижения вредного воздействия на окружающую среду обязаны разрабатывать по утверждаемой уполномоченным органом в области углеводородов форме программы развития переработки сырого газа. Программы развития переработки сырого газа подлежат утверждению уполномоченным органом в области углеводородов и должны обновляться каждые три года.

ТОО «Тарбагатай Мунай» своевременно были разработаны, рассмотрены и утверждены программные документы по переработке и утилизации попутно добываемого сырого газа, а именно:

- «Программа переработки попутного и природного газа на месторождении Сарыбулак Центральный и Сарыбулак Восточный», Протокол №3 РГ МНГ РК от 20.12.2013 г.
- «Программа развития переработки попутного и природного газа на месторождении Сарыбулак Центральный и Сарыбулак Восточный на период 2017-2018 гг.», Протокол № 5 РГ МЭ РК от 04.08.2017 г.
- «Программа развития переработки природного газа месторождения Сарыбулак на период с 01.01.2018 г. по 11.07.2018 г.», Протокол № 7 РГ МЭ РК от 13.04.2018 г.
- «Программа развития переработки сырого газа месторождения Сарыбулак на период с 11.07.2018 г. по 11.07.2021 г.», Протокол №6 РГ МЭ РК от 19.10.2018 г.
- «Программа развития переработки сырого газа месторождения Сарыбулак на период с

01.10.2019 г. по 31.05.2022г.», Протокол №3.1 РГ МЭ РК от 27.11.2019 г.

• «Программа развития переработки сырого газа месторождения Сарыбулак на период с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г.», Протокол №12/1 РГ МЭ РК от 28.12.2020 г.

• «Программа развития переработки сырого газа месторождения Сарыбулак на период с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г.», Протокол №6 РГ МЭ РК от 30.12.2021 г.

• «Программа развития переработки сырого газа месторождения Сарыбулак на период с 2023 г. по 2025г.», Протокол №1 РГ МЭ РК от 11.08.2023 г.

В настоящее время недропользователи месторождения Сарыбулак выполнили все обязательства по утилизации сырого газа, были выполнены следующие мероприятия:

- Строительство газосборной системы;
- Строительство и ввод в эксплуатацию Установки подготовки газа (УПГ), сопутствующее оборудование с инженерными коммуникациями и газопровод «Сарыбулак- Зимунай»;
- На трассе газопровода построена АГРС (Зайсан), на которой ведется отбор газа для газоснабжения местного населения, к системе газоснабжения подключено 10 населенных пунктов (г. Зайсан, села Карабулак, Кенсай, Кайнар, Айнабулак, Жамбыл, Когедай, Шалкар, Каратал, Улкен-Каратал).

В настоящее время на месторождении Сарыбулак сырой газ подается на УПГ и далее подготовленный газ используется на собственные нужды (во вспомогательной печи китайского производства Серия YQ с расходом газа 129,5 м³/час, для подогрева теплоносителя, для осушки и теплоснабжение объектов УПГ, на дежурные горелки и факельные системы для предотвращения попадания воздуха), оставшаяся часть газа направляется в магистральный газопровод.

В ходе эксплуатации газового месторождения Сарыбулак требуется проведение контроля за разработкой пластов, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования.

В таблице 18 представлены рекомендации по ведению вышеуказанного контроля.

Таблица 18 – Рекомендуемые мероприятия по контролю за процессом разработки и их периодичность

Виды исследований 1	Периодичность 2
Замер дебитов газа	Ежесуточно
Тестовый замер дебитов газа	До и после проведения ГТМ
Замер динамических устьевых (буферного и затрубного) давлений, температуры на устье	Ежесуточно
Замеры статических устьевых давлений: - в действующих скважинах - в бездействующих скважинах	При каждой остановке скважины, но не реже 1 раза в квартал Не реже 1 раза в месяц
Замер пластового давления и температуры	Не реже 1 раза в квартал
Замер забойного давления	Не реже 1 раза в квартал
Газогидродинамические исследования на стационарных (МУО) На нестационарных режимах (КВД)	Разовые исследования при вводе скважины в эксплуатацию и в последующем – по мере необходимости
Физико-химические исследования свойств и состава газа, воды	В новых скважинах при опробовании
Комплекс ГИС в открытом стволе: КС КВ, МКВ, ПС, ГК, СГК; НК - НГК (ННК), ВИКИЗ, БК, БМК, МКЗ; АК, ГТКп-ФЕФ; ТОС; Рез. Геофизические исследования в открытом стволе	Разовые исследования ГИС во всех вновь пробуренных скважинах
Литолого-физические исследования	Отбор керна из залежи во всех новых скважинах
Геофизические исследования ГИС- к Определение работающих толщин, <i>профиля притока</i> и интервальных дебитов флюида (ГК, ЛМ, ТМ, БМ, ТА, РМ, ВЛ, РИ) Добывающие скважины	Разовые исследования во всех вновь пробуренных скважинах с периодичностью один раз в 2 года, в статике и на режимах отбора. В дальнейшем, при любых изменениях в работе скважины не связанных с изменением технологического режима. Обводнение незначительное 6%
Исследование профиля притока, определение состава поступающего флюида, источника поступления воды Определение текущего ГВК	По мере необходимости
Определение технического состояния эксплуатационной колонны: ГК, ЛМ, ТМ, РМ, ТА АКЦ, СГДТ, ШМ, ЭМДСТ	Разовые исследования во всех вновь пробуренных скважинах по мере необходимости. При переводе Добывающей скважины под нагнетание. При подозрениях на негерметичность или увеличение обводненности, заколонные перетоки и т.д.
Определение работающих толщин, <i>профиля притока</i> и интервальных дебитов флюида (ГК, ЛМ, ТМ, БМ, ТА, РМ, ВЛ, РИ)	При вводе скважины из бурения. Действующий фонд (добывающие). Фоновые замеры в статике и на режимах отбора. При любых изменениях в работе, не реже 1 раза в 2 года.



Мероприятия по доразведке месторождения

Работы по подсчету запасов по месторождению Сарыбулак была выполнена:

- в 2018 г. в рамках отчета «Подсчёт запасов газа месторождения Сарыбулак Восточно-Казахстанской области РК по состоянию изученности на 01.07.2017 г.». (Протокол ГКЗ РК № 1918-18-У от 12.04.2018 г.) (далее «ПЗ_2018 г.»);

- в 2024 г. в рамках отчета «Пересчет извлекаемых запасов газа месторождения Сарыбулак по состоянию на 02.01.2024г» (Протокол ГКЗ РК №2717-24-У от 13.11.2024г.).

В 2018 г. газовое месторождение Сарыбулак введено в разработку согласно «Проекту промышленной разработки» (Протокол ЦКРР РК №27-5-1102-И от 09.07.2018 г.) (далее «ППР_2018 г.»).

В период после «ППР_2018 г.» были отобраны и проанализированы 5 проб пластового газа со скважин проб со скв. С-17, С-20, С-30 и С-105, и 124 пробы пластовой воды с 10-ти скважин.

На дату проекта с 2018 года на месторождении бурение скважин не проводилось, фонд скважин составляет 31 ед., геологическое строение месторождения осталось на уровне утвержденных отчета «ПЗ_2018г» и проектного документа «ПР_2018г».

Согласно протокольным решениям 2018 г. (№ 1918-18-У от 12.04.2018г) и 2024 г. (№ 2717-24-У от 13.11.2024 г.) при дальнейшей работе на месторождении недропользователю необходимо предусмотреть следующие виды работ:

- при бурении новых скважин, отобрать керн из горизонта С-3-I и провести весь комплекс исследований, в том числе добавить метод спектрального гамма-каротажа;

- на имеющихся и новых образцах керна продолжить лабораторные исследования для определения граничного значения пористости каждого горизонта по отдельности и уточнения принятых петрофизических зависимостей;

- продолжить отбор проб пластовых флюидов и их анализ;

- обеспечить проведение газоконденсатных и гидродинамических исследований;

- на площади запасов газа горизонта К-I Восточного Сарыбулака, оцененная по категории С2, необходимо провести дифференцировано перфорацию интервалов горизонта с отбором и анализом проб газа, и при получении положительных результатов перевести запасы газа из категории С2 в наиболее высокие категории (таблица 19, рисунок 6)

Таблица 19 – Рекомендуемые интервалы коллекторов для перфорации

Горизонт	№№ скв.	Интервал коллектора, м		Эффективная газонасыщенная толщина, м	Результаты интерпретации «ПЗ 2017 г.»	
		кровля	подошва		КпГИС, д.ед	Кнг, д.ед
К-I	С-103	1367.7	1370.8	3.1	0.19	0.51
		1372	1376.1	4.1	0.20	0.63
		1378	1380.7	2.7	0.28	0.69

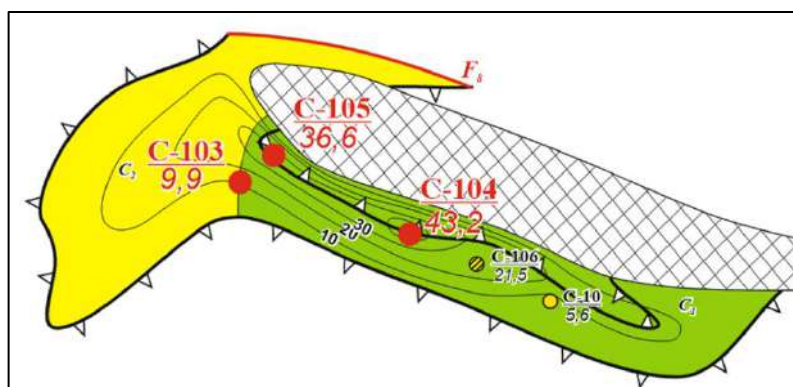


Рисунок 6 – Карты газонасыщенных толщин по горизонту К-I

Скважина С-103 находится в добыче на нефтяные горизонты, а скв. С-104 и С-105 находятся в консервации, в связи с чем перфорация этих скважин возможна только после отработки на другие объекты и проведения работ по расконсервации.

После проведения вышеперечисленных работ по доизучению месторождения, согласно рекомендации ГКЗ РК протокола №2717-24-У от 13.11.2024г, необходимо представить совместный пересчет запасов свободного газа и нефти по всему месторождению до 2027года.

2.6. Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий – для объектов I категории, требующих получения комплексного экологического разрешения

В соответствии с Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ53VWF00404567 от 13.08.2025 г. согласно п. 1.3, раздела 1 Приложения 2 ЭК РК – добыча углеводородов, объект намечаемой деятельности, относится к объектам I категории.

Так как предприятием согласно п. 4 ст. 418 ЭК РК получение комплексного экологического разрешения (далее – КЭР) для объектов, ведённых в эксплуатацию до 1 июля 2021 года, установлено, осуществляется на добровольной основе, в период реализации намечаемой деятельности оператором не предусматривается получение КЭР.

В связи с вышеизложенным, в рамках настоящего Отчёта не рассматриваются применение наилучших доступных техник и эксплуатации объекта будет осуществляться на основании экологического разрешения на воздействие. В настоящее время у Оператора объекта имеется действующее экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. со сроком действия до 31.12.2034 года.

Дальнейшее функционирование продолжится в рамках действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.). По окончании срока действия указанного экологического разрешения будет осуществлено получение нового экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями ЭК РК как для действующего объекта. Данная процедура получения оформления нового экологического разрешения потребует не единожды, так как окончание срока добычи превышает максимально возможный срок, на который возможно получение экологического разрешения (не более чем на 10 лет согласно п. 5 ст. 120 ЭК РК).

2.7. Описание работ по утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования и способов их выполнения

На настоящий момент все скважины оборудованы надскважинными комплексами, подключенными к системе транспортировки газа, а также имеется функционирующая Установка подготовки газа.

После окончания отработки месторождения Сарыбулак ликвидация объекта и рекультивации нарушенных земель будет осуществляться в рамках Проекта ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак.

В настоящее время на предприятии имеется Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак, который разработан АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2022 году. Данный проект прошёл процедуру скрининга воздействия на окружающую среду (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ27VWF00079309 от 28.10.2022 г.), государственную экологическую экспертизу, осуществляемую в рамках процедуры выдачи экологического разрешения на воздействие (экологическое разрешение на воздействие № KZ22VCZ03211374 от 31.03.2023 г.).

Данный Проект ликвидации подлежит пересмотру с учётом увеличения срока добычи природного газа в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан.

2.8. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности

2.8.1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – выброс) понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса.

На период отработки газового месторождения Сарыбулак (период эксплуатации) изменений по отношению к существующему положению не прогнозируется, так как эмиссий от процесса добычи и транспортировки газа не предусматривается ввиду герметичности газопроводов

и конструкций добывающих скважин, подключенных к газопроводу.

Выбросы при подготовке газа на Установке подготовки газа (УПГ, площадка № 4) не зависят от объёмов добычи газа в количественном и качественном плане, так как производство является непрерывным и постоянным (а методиками расчётов выбросов от данного вида оборудования используются удельные показатели выбросов, не зависящие от объёмов добычи), но зависят во временном периоде функционирования (годы эксплуатации).

Основными источниками выбросов на УПГ являются:

- факел низкого давления (№ 0101);
- труба газовой печи № 1 котельной (№ 1001);
- труба газовой котельной № 2 котельной (№ 1002);
- труба вытяжного шкафа лаборатории (№ 0112);
- выхлопные трубы ДЭГ №№ 1-3 резервного электроснабжения (№№ 0106, 0118, 0126);
- неорганизованные выделения от оборудования, трубопроводов и участков УПГ (блок фильтров, сепаратор, теплообменник, компрессор дожимной, колонны осушки газа, запорно-регулирующая аппаратура и фланцевые соединения, холодильная установка) (№ 6101).

Дальнейшее функционирование продолжится в рамках действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.). По окончании срока действия указанного экологического разрешения будет осуществлено получение нового экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями ЭК РК как для действующего объекта. Данная процедура получения оформления нового экологического разрешения потребует не единожды, так как окончание срока добычи превышает максимально возможный срок, на который возможно получение экологического разрешения (не более чем на 10 лет согласно п. 5 ст. 120 ЭК РК).

Ниже в таблице 20 представлен перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в целом по объекту – ТОО «Тарбагатай Мунай», включающий в себя выбросы в том числе и от УПГ, согласно действующему экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г.

Таблица 20 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в целом по объекту – ТОО «Тарбагатай Мунай», включающий в себя выбросы в том числе и от УПГ, согласно действующему экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м³	ПДК _{м.р.} , мг/м³	ПДК _{с.с.} , мг/м³	ОБУВ, мг/м³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2025 год									
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,07283	0,291655	7,291375
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00312	0,010734	10,734
0146	Медь (II) оксид			0,002		2	0,0000004	0,00000031	0,000155
0168	Олово оксид			0,02		3	0,0000023	0,00000042	0,000021
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1	0,0000043	0,00000077	0,00256667
0207	Цинк оксид			0,05		3	0,0000178	0,0000256	0,000512
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	4,942613	36,939281	923,482025
0302	Азотная кислота		0,4	0,15		2	0,0005	0,002997	0,01998
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	5,773887	31,120886	518,681433
0322	Серная кислота		0,3	0,1		2	0,000005	0,000013	0,00013
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,756896	4,337511	86,75022
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	1,537091	10,7280724	214,561448
0333	Сероводород		0,008			2	0,00002	0,000099	0,012375
0337	Углерод оксид		5	3		4	5,2653933	63,8788921	21,292964
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00082	0,002275	0,455
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,2	0,03		2	0,00138	0,00297	0,099
0410	Метан				50		0,050753	0,873478	0,01746956
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		6130,570811	120,138085	2,4027617
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		21,7526	29,864682	0,9954894
0602	Бензол		0,3	0,1		2	0,7515767	15,167491	151,67491
0616	Диметилбензол (Ксилол)		0,2			3	0,9370272	15,48904	77,4452
0621	Метилбензол (Толуол)		0,6			3	0,7181695	15,247806	25,41301



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		0,1			3	0,02083	0,045	0,45
1061	Этанол (Этиловый спирт)		5			4	0,01389	0,03	0,006
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв)				0,7		0,01111	0,024	0,03428571
1210	Бутилацетат		0,1			4	0,01389	0,03	0,3
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1401	Пропан-2-он (Ацетон)		0,35			4	0,0375	0,121	0,34571429
2704	Бензин		5	1,5		4	0,02775	0,00999	0,00666
2732	Керосин				1,2		0,0001	0,000272	0,00022667
2748	Скипидар		2	1		4	0,02775	0,00999	0,00999
2752	Уайт-спирит				1		0,375	0,46002	0,46002
2754	Алканы C12-19		1			4	1,75718	8,871961	8,871961
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3	0,11942	0,254785	1,69856667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,22365	0,127001	1,27001
2930	Пыль абразивная				0,04		0,0174	0,027893	0,697325
ВСЕГО:							6176,130848	355,8750526	2232,197405
2026 год									
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,07283	0,291655	7,291375
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00312	0,010734	10,734
0146	Медь (II) оксид			0,002		2	0,0000004	0,00000031	0,000155
0168	Олово оксид			0,02		3	0,0000023	0,00000042	0,000021
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1	0,0000043	0,00000077	0,00256667
0207	Цинк оксид			0,05		3	0,0000178	0,0000256	0,000512
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	4,994913	37,574957	939,373925
0302	Азотная кислота		0,4	0,15		2	0,0005	0,002997	0,01998
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	5,782387	31,224182	520,403033
0322	Серная кислота		0,3	0,1		2	0,000005	0,000013	0,00013
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,756896	4,337511	86,75022
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	1,537091	10,7280724	214,561448
0333	Сероводород		0,008			2	0,00002	0,000099	0,012375
0337	Углерод оксид		5	3		4	5,3320613	64,6891921	21,563064
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00082	0,002275	0,455
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,2	0,03		2	0,00138	0,00297	0,099
0410	Метан				50		0,117421	1,683778	0,03367556
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		6133,595839	126,825061	2,53650122
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		22,632344	34,274278	1,14247593
0602	Бензол		0,3	0,1		2	0,8588147	18,252143	182,52143
0616	Диметилбензол (Ксилол)		0,2			3	1,0374356	18,56204	92,8102
0621	Метилбензол (Толуол)		0,6			3	0,8217067	18,326142	30,54357
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		0,1			3	0,02083	0,045	0,45
1061	Этанол (Этиловый спирт)		5			4	0,01389	0,03	0,006
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв)				0,7		0,01111	0,024	0,03428571
1210	Бутилацетат		0,1			4	0,01389	0,03	0,3
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1401	Пропан-2-он (Ацетон)		0,35			4	0,0375	0,121	0,34571429
2704	Бензин		5	1,5		4	0,02775	0,00999	0,00666
2732	Керосин				1,2		0,0001	0,000272	0,00022667
2748	Скипидар		2	1		4	0,02775	0,00999	0,00999
2752	Уайт-спирит				1		0,375	0,46002	0,46002
2754	Алканы C12-19		1			4	1,75718	8,873583	8,873583
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3	0,11942	0,254785	1,69856667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,22365	0,285049	2,85049
2930	Пыль абразивная				0,04		0,0174	0,027893	0,697325
ВСЕГО:							6180,540939	378,7268546	2303,302119
2027 год									



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,07283	0,291655	7,291375
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00312	0,010734	10,734
0146	Медь (II) оксид			0,002		2	0,0000004	0,00000031	0,000155
0168	Олово оксид			0,02		3	0,0000023	0,00000042	0,000021
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1	0,0000043	0,00000077	0,00256667
0207	Цинк оксид			0,05		3	0,0000178	0,0000256	0,000512
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	4,994913	37,574957	939,373925
0302	Азотная кислота		0,4	0,15		2	0,0005	0,002997	0,01998
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	5,782387	31,224182	520,403033
0322	Серная кислота		0,3	0,1		2	0,000005	0,000013	0,00013
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,756896	4,337511	86,75022
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	1,537091	10,7280724	214,561448
0333	Сероводород		0,008			2	0,00002	0,000099	0,012375
0337	Углерод оксид		5	3		4	5,3320613	64,6891921	21,563064
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00082	0,002275	0,455
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,2	0,03		2	0,00138	0,00297	0,099
0410	Метан				50		0,117421	1,683778	0,03367556
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		6136,449339	134,938374	2,69876748
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		23,760816	39,503247	1,3167749
0602	Бензол		0,3	0,1		2	0,9834542	21,793318	217,93318
0616	Диметилбензол (Ксилол)		0,2			3	1,1531921	22,09002	110,4501
0621	Метилбензол (Толуол)		0,6			3	0,9415292	21,860177	36,4336283
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		0,1			3	0,02083	0,045	0,45
1061	Этанол (Этиловый спирт)		5			4	0,01389	0,03	0,006
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв)				0,7		0,01111	0,024	0,03428571
1210	Бутилацетат		0,1			4	0,01389	0,03	0,3
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1401	Пропан-2-он (Ацетон)		0,35			4	0,0375	0,121	0,34571429
2704	Бензин		5	1,5		4	0,02775	0,00999	0,00666
2732	Керосин				1,2		0,0001	0,000272	0,00022667
2748	Скипидар		2	1		4	0,02775	0,00999	0,00999
2752	Уайт-спирит				1		0,375	0,46002	0,46002
2754	Алканы C12-19		1			4	1,75718	8,871693	8,871693
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3	0,11942	0,254785	1,69856667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,22365	0,100764	1,00764
2930	Пыль абразивная				0,04		0,0174	0,027893	0,697325
	В С Е Г О :						6184,88313	402,4861516	2360,735652
2028 год									
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,07283	0,291655	7,291375
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00312	0,010734	10,734
0146	Медь (II) оксид			0,002		2	0,0000004	0,00000031	0,000155
0168	Олово оксид			0,02		3	0,0000023	0,00000042	0,000021
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1	0,0000043	0,00000077	0,00256667
0207	Цинк оксид			0,05		3	0,0000178	0,0000256	0,000512
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	4,994913	37,574957	939,373925
0302	Азотная кислота		0,4	0,15		2	0,0005	0,002997	0,01998
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	5,782387	31,224182	520,403033
0322	Серная кислота		0,3	0,1		2	0,000005	0,000013	0,00013
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,756896	4,337511	86,75022
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	1,537091	10,7280724	214,561448
0333	Сероводород		0,008			2	0,00002	0,000099	0,012375
0337	Углерод оксид		5	3		4	5,3320613	64,6891921	21,563064
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00082	0,002275	0,455
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,2	0,03		2	0,00138	0,00297	0,099
0410	Метан				50		0,117421	1,683778	0,03367556



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		6139,627312	143,931239	2,87862478
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		25,023608	45,498315	1,5166105
0602	Бензол		0,3	0,1		2	1,1318622	26,041524	260,41524
0616	Диметилбензол (Ксилол)		0,2			3	1,2917347	26,323207	131,616035
0621	Метилбензол (Толуол)		0,6			3	1,084588	26,100259	43,5004317
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		0,1			3	0,02083	0,045	0,45
1061	Этанол (Этиловый спирт)		5			4	0,01389	0,03	0,006
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв)				0,7		0,01111	0,024	0,03428571
1210	Бутилацетат		0,1			4	0,01389	0,03	0,3
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1401	Пропан-2-он (Ацетон)		0,35			4	0,0375	0,121	0,34571429
2704	Бензин		5	1,5		4	0,02775	0,00999	0,00666
2732	Керосин				1,2		0,0001	0,000272	0,00022667
2748	Скипидар		2	1		4	0,02775	0,00999	0,00999
2752	Уайт-спирит				1		0,375	0,46002	0,46002
2754	Алканы C12-19		1			4	1,75464	8,87104	8,87104
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3	0,11942	0,254785	1,69856667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,05565	0,03726	0,3726
2930	Пыль абразивная				0,04		0,0174	0,027893	0,697325
ВСЕГО:							6189,583364	430,1314026	2431,194451
2029 год									
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,07283	0,291655	7,291375
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00312	0,010734	10,734
0146	Медь (II) оксид			0,002		2	0,0000004	0,00000031	0,000155
0168	Олово оксид			0,02		3	0,0000023	0,00000042	0,000021
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1	0,0000043	0,00000077	0,00256667
0207	Цинк оксид			0,05		3	0,0000178	0,0000256	0,000512
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	4,994913	37,574957	939,373925
0302	Азотная кислота		0,4	0,15		2	0,0005	0,002997	0,01998
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	5,782387	31,224182	520,403033
0322	Серная кислота		0,3	0,1		2	0,000005	0,000013	0,00013
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,756896	4,337511	86,75022
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	1,537091	10,7280724	214,561448
0333	Сероводород		0,008			2	0,00002	0,000099	0,012375
0337	Углерод оксид		5	3		4	5,3320613	64,6891921	21,563064
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00082	0,002275	0,455
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,2	0,03		2	0,00138	0,00297	0,099
0410	Метан				50		0,117421	1,683778	0,03367556
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		6144,351799	156,653552	3,13307104
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		26,888144	53,770046	1,79233487
0602	Бензол		0,3	0,1		2	1,3320232	31,705452	317,05452
0616	Диметилбензол (Ксилол)		0,2			3	1,4771775	31,967348	159,83674
0621	Метилбензол (Толуол)		0,6			3	1,2767674	31,753485	52,922475
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		0,1			3	0,02083	0,045	0,45
1061	Этанол (Этиловый спирт)		5			4	0,01389	0,03	0,006
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв)				0,7		0,01111	0,024	0,03428571
1210	Бутилацетат		0,1			4	0,01389	0,03	0,3
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1401	Пропан-2-он (Ацетон)		0,35			4	0,0375	0,121	0,34571429
2704	Бензин		5	1,5		4	0,02775	0,00999	0,00666
2732	Керосин				1,2		0,0001	0,000272	0,00022667
2748	Скипидар		2	1		4	0,02775	0,00999	0,00999
2752	Уайт-спирит				1		0,375	0,46002	0,46002
2754	Алканы C12-19		1			4	1,75464	8,87104	8,87104



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3	0,11942	0,254785	1,69856667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,05565	0,03726	0,3726
2930	Пыль абразивная				0,04		0,0174	0,027893	0,697325
	ВСЕГО:						6196,75017	468,0867416	2526,006649
2030 год									
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,07283	0,291655	7,291375
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00312	0,010734	10,734
0146	Медь (II) оксид			0,002		2	0,0000004	0,00000031	0,000155
0168	Олово оксид			0,02		3	0,0000023	0,00000042	0,000021
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1	0,0000043	0,00000077	0,00256667
0207	Цинк оксид			0,05		3	0,0000178	0,0000256	0,000512
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	5,007989	37,670309	941,757725
0302	Азотная кислота		0,4	0,15		2	0,0005	0,002997	0,01998
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	5,784511	31,239678	520,6613
0322	Серная кислота		0,3	0,1		2	0,000005	0,000013	0,00013
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,756896	4,337511	86,75022
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	1,537091	10,7280724	214,561448
0333	Сероводород		0,008			2	0,00002	0,000099	0,012375
0337	Углерод оксид		5	3		4	5,3653933	64,9322841	21,6440947
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00082	0,002275	0,455
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,2	0,03		2	0,00138	0,00297	0,099
0410	Метан				50		0,150753	1,92687	0,0385374
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		6150,451667	171,60125	3,432025
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		28,99248	63,90719	2,13023967
0602	Бензол		0,3	0,1		2	1,5871422	39,032662	390,32662
0616	Диметилбензол (Ксилол)		0,2			3	1,7159625	39,271748	196,35874
0621	Метилбензол (Толуол)		0,6			3	1,5230324	39,068331	65,113885
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		0,1			3	0,02083	0,045	0,45
1061	Этанол (Этиловый спирт)		5			4	0,01389	0,03	0,006
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв)				0,7		0,01111	0,024	0,03428571
1210	Бутилацетат		0,1			4	0,01389	0,03	0,3
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1401	Пропан-2-он (Ацетон)		0,35			4	0,0375	0,121	0,34571429
2704	Бензин		5	1,5		4	0,02775	0,00999	0,00666
2732	Керосин				1,2		0,0001	0,000272	0,00022667
2748	Скипидар		2	1		4	0,02775	0,00999	0,00999
2752	Уайт-спирит				1		0,375	0,46002	0,46002
2754	Алканы C12-19		1			4	1,75464	8,87104	8,87104
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3	0,11942	0,254785	1,69856667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,05565	0,03726	0,3726
2930	Пыль абразивная				0,04		0,0174	0,027893	0,697325
	ВСЕГО:						6205,776407	515,7150716	2651,356978
2031-2034 годы									
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,07283	0,291655	7,291375
0143	Марганец и его соединения		0,01	0,001		2	0,00312	0,010734	10,734
0146	Медь (II) оксид			0,002		2	0,0000004	0,00000031	0,000155
0168	Олово оксид			0,02		3	0,0000023	0,00000042	0,000021
0184	Свинец и его неорганические соединения		0,001	0,0003		1	0,0000043	0,00000077	0,00256667
0207	Цинк оксид			0,05		3	0,0000178	0,0000256	0,000512
0301	Азота (IV) диоксид		0,2	0,04		2	5,040679	37,908689	947,717225
0302	Азотная кислота		0,4	0,15		2	0,0005	0,002997	0,01998
0304	Азот (II) оксид		0,4	0,06		3	5,789821	31,278418	521,306967
0322	Серная кислота		0,3	0,1		2	0,000005	0,000013	0,00013
0328	Углерод (Сажа)		0,15	0,05		3	0,756896	4,337511	86,75022
0330	Сера диоксид		0,5	0,05		3	1,537091	10,7280724	214,561448
0333	Сероводород		0,008			2	0,00002	0,000099	0,012375



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК _{м.р.} , мг/м ³	ПДК _{с.с.} , мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с уче- том очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид			5	3	4	5,4487233	65,5400141	21,8466714
0342	Фтористые газообразные соединения		0,02	0,005		2	0,00082	0,002275	0,455
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0,2	0,03		2	0,00138	0,00297	0,099
0410	Метан				50		0,234083	2,5346	0,050692
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		6158,014237	184,977742	3,69955484
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		31,19184	73,691866	2,45639553
0602	Бензол		0,3	0,1		2	1,8552372	46,728752	467,28752
0616	Диметилбензол (Ксилол)		0,2			3	1,9669835	46,949348	234,74674
0621	Метилбензол (Толуол)		0,6			3	1,7818754	46,754391	77,923985
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)		0,1			3	0,02083	0,045	0,45
1061	Этанол (Этиловый спирт)		5			4	0,01389	0,03	0,006
1119	2-Этоксизтанол (Этилцеллозольв)				0,7		0,01111	0,024	0,03428571
1210	Бутилацетат		0,1			4	0,01389	0,03	0,3
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)		0,03	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,17493	0,883573	88,3573
1401	Пропан-2-он (Ацетон)		0,35			4	0,0375	0,121	0,34571429
2704	Бензин		5	1,5		4	0,02775	0,00999	0,00666
2732	Керосин				1,2		0,0001	0,000272	0,00022667
2748	Скипидар		2	1		4	0,02775	0,00999	0,00999
2752	Уайт-спирит				1		0,375	0,46002	0,46002
2754	Алканы C12-19		1			4	1,75464	8,87104	8,87104
2902	Взвешенные частицы		0,5	0,15		3	0,11942	0,254785	1,69856667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,05565	0,03726	0,3726
2930	Пыль абразивная				0,04		0,0174	0,027893	0,697325
	В С Е Г О :						6216,520956	563,4285696	2786,929562

2.8.2. Сбросы загрязняющих веществ в пруд-накопитель

В настоящее время на предприятии осуществляются сбросы загрязняющих веществ в пруд-накопитель (карта полигона отходов) в рамках действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.).

По окончании срока действия указанного экологического разрешения будет осуществлено получение нового экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями ЭК РК как для действующего объекта. Данная процедура получения оформления нового экологического разрешения потребует не единожды, так как окончание срока добычи превышает максимально возможный срок, на который возможно получение экологического разрешения (не более чем на 10 лет согласно п. 5 ст. 120 ЭК РК).

Ниже в таблице 21 отражен перечень загрязняющих, подлежащих сбросу в существующий пруд-накопитель от существующих ЛОС согласно действующему экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г.

Таблица 21 – Перечень загрязняющих веществ, подлежащих сбросу в существующий пруд-накопитель от существующих ЛОС согласно действующему экологическому разрешению на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г.

Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (при- емник сточ- ных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу		
				ч/сут.	сут./год	м³/ч	м³/год			Допустимая концентра- ция на вы- пуске, мг/дм³	Сброс	
											г/ч	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Полигон для размещения буровых	1	0,14		По мере обра- зования и вы- воза сточных		10	9150,0	суще- ствую- щая	pH	от 6,0 до 9,0	—	—
									Азот аммо- нийный	2,17	21,7	0,019856



Наименование объекта (участка, цеха)	Номер выпуска сточных вод	Диаметр выпуска, м	Категория сбрасываемых сточных вод	Режим отведения сточных вод		Расход сбрасываемых сточных вод		Место сброса (при- емник сточ- ных вод)	Наименование загрязняющих веществ	Нормативы сбросов, г/ч, и лимиты сбросов, т/год, загрязняющих веществ на перспективу		
				ч/сут.	сут./год	м³/ч	м³/год			Допустимая концентра- ция на вы- пуске, мг/дм³	Сброс	
											г/ч	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
отходов и за- мазученных грунтов, Площадка ЛОС			Очищенные производ- ственные сточные воды	вод с пло- щадки ГЗУ				бетон- ная карта поли- гона буро- вых и нефте- содер- жащих отхо- дов	Азот нитрат- ный	5,32	53,2	0,048678
									Азот нитрит- ный	0,05	0,5	0,000458
									Взвешенные вещества	0,5	5,0	0,004575
									Жёсткость	3,4	34,0	0,03111
									Нефтепро- дукты	0,05	0,5	0,000458
									АПАВ	0,351	3,51	0,003212
									Сульфаты	89,1	891,0	0,815265
									Сухой остаток	336,0	3660,0	3,0744
									Хлориды	191,25	1912,5	1,749938
									БПК5	4,5	45,0	0,041175

2.9. Обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду

В связи с тем, что намечаемая деятельность не вносит изменений параметры функционирования объекта в плане количественных и качественных показателей эмиссий в окружающую среду в рамках настоящего отчёта не приводится обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, так как для реализации намечаемой деятельности будут использоваться существующие производственные объекты и оборудования, которые эксплуатируются Оператором в рамках действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.).

По окончании срока действия указанного экологического разрешения будет осуществлено получение нового экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями ЭК РК как для действующего объекта. Данная процедура получения оформления нового экологического разрешения потребует не единожды, так как окончание срока добычи превышает максимально возможный срок, на который возможно получение экологического разрешения (не более чем на 10 лет согласно п. 5 ст. 120 ЭК РК).

2.10. Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов

Намечаемая деятельность не внесет изменений в существующую систему обращения с отходами производства и потребления, функционирующую на настоящий момент на предприятия, а также не повлечёт за собой образование новых видов отходов производства и потребления.

Согласно действующей программе управления отходами, являющейся неотъемлемой частью действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.) в процессе осуществления производственной деятельности ТОО «Тарбагатай Мунай» образуются следующие виды отходов:

- буровой шлам;
- ветошь промасленная;
- замазученный грунт;
- иловый осадок от канализационных очистных сооружений;
- лом цветных металлов;
- макулатура и отходы бумаги и картона;
- мешкотара из-под химреагентов;
- нефтепродукт локальных очистных сооружений;
- нефтешламы при зачистке резервуаров;



- осадок локальных очистных сооружений;
- отработанные аккумуляторы;
- отработанные изделия из пластмасс;
- отработанные масла;
- отработанные фильтры автотранспортные;
- отработанные шины автотранспортные;
- отработанные силикагель;
- отработанный сорбент керамический КФГМ-7;
- отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1;
- отработанный уголь активированный;
- отработанный цеолит;
- отходы и лом чёрных металлов;
- пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами;
- поношенная спецодежда;
- ртутьсодержащие лампы отработанные и брак;
- отходы использования солей, их растворов;
- стеклобой;
- строительные отходы;
- тара из-под лакокрасочных материалов;
- твёрдые бытовые отходы;
- электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования);
- катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности;
- концентрат баритовый с истёкшим сроком годности;
- раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности;
- отходы резинотехнических изделий;
- отходы изоляционных материалов.

Качественный состав образующихся отходов отражён в таблице 22, количественный в таблице 23, классификация отходов – в таблице 24, сведения о способах сбора, накопления, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов – в таблице 25.

Таблица 22 – Состав отходов, образующихся на объекте

№ п/п	Наименование отхода	Состав отхода
1	2	3
1	Буровой шлам	диоксид кремния – 34,3%, вода – 30%, органические вещества – 14,255%, диАлюминий триоксид – 9,87%, диЖелезо триоксид – 2,8%, кальций оксид – 2,6%, магний – 1,9%, нефть и нефтепродукты – 1,3%, калия оксид – 1,26%, натрий – 0,7%, хлориды – 0,5%, сульфаты – 0,3%, фосфор оксид – 0,11%, марганца диоксид – 0,105%
2	Ветошь промасленная	ткань, текстиль – 73%, вода – 15%, масло нефтяное – 12%
3	Замазученный грунт	диоксид кремния – 46,6%, вода – 16,3%, нефть и нефтепродукты – 16,2, органические вещества – 8,31%, диАлюминий триоксид – 8,2%, диЖелезо триоксид – 1,3%, калия оксид – 1,1%, кальций оксид – 0,6%, натрий – 0,6%, магний – 0,4%, марганца оксид – 0,1%, сульфаты – 0,1%, хлориды – 0,1%, фосфор оксид – 0,09%
4	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	органика общая – 40,0%, вода – 29%, двуокись кремния – 8,0%, оксид алюминия – 8,0%, оксид кальция – 7,0%, сульфаты – 4,0%, фосфаты – 3,0%, оксид натрия – 2,0%
5	Лом цветных металлов	латунь – 70%, медь – 20%, цинк – 9%, алюминий – 1%
6	Макулатура и отходы бумаги и картона	бумага, картон – 100%
7	Мешкотара из-под химреагентов	бетонит – 39%, натрий – 35,95%, кремний диоксид – 21,7%, алюминий оксид – 2,17%, железо оксид – 1,18%
8	Нефтепродукт локальных очистных сооружений	нефть и нефтепродукты – 80,0%, вода – 20,0%
9	Нефтьшламы при зачистке резервуаров	нефть и нефтепродукты – 74%, вода – 26%
10	Осадок локальных очистных сооружений	вода – 57,4%, оксид алюминия – 11,24% (в том числе алюминий – 5,95%), триоксид железа в том числе железо – 5,42%, оксид кальция в том числе кальций – 3,87%, оксид магния в том числе магний – 1,55%, цинк – 0,08%, свинец – 0,06%, медь – 0,03%, хром – 0,012%, кобальт – 0,0015%
11	Отработанные аккумуляторы	свинец – 18%, свинца сульфат – 23%, свинца оксид – 22%, вода – 18%, кислота серная – 8%, полипропилен – 6,4%, свинец сульфид – 3%, поливинилхлорид – 1%, сурьма – 0,6%
12	Отработанные изделия из пластмасс	полимерные материалы – 100%
13	Отработанные масла	нефтепродукты – 97%, вода – 2%, механические примеси – 1%
14	Отработанные фильтры автотранспортные	целлюлоза (бумага) – 32,416%, железо – 30,682%, механические примеси – 11,548%, алюминий – 7,857%, нефть и нефтепродукты – 7,624%, каучук (резина) – 6,041%, смолы фенольные – 2%, цинк – 1,991%
15	Отработанные шины автотранспортные	синтетический каучук – 96%, сталь – 3%, ткань, текстиль – 1%
16	Отработанные силикагель	аморфная стеклофаза SiO ₂ – 90,0%, Al ₂ O ₃ – 7,0%, Fe ₂ O ₃ – 3,0%
17	Отработанный сорбент керамический	двуокись кремния – 51,45%, оксид алюминия в том числе алюминий – 28,97%, минеральное масло



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

№ п/п	Наименование отхода	Состав отхода
1	2	3
	КФГМ-7	– 8,16%, трехокись железа в том числе железо – 5,6%, оксид кальция – 3,83%, оксид магния в том числе магний – 1,52%, натрия оксид – 0,49%, медь – 0,046%, свинец – 0,04%, цинк – 0,025%, ванадий – 0,006%
18	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1	углероды – 45,1%, вода – 35,0%, нефть и нефтепродукты в растворённом и эмульгированном состоянии – 13,14%, кремний и его соединения – 4,13%, магния оксид – 1,5%, алюминий и его соединения – 1,43%, дижелезо триоксид – 0,44%, взвешенные вещества – 0,32%, кальций оксид – 0,29%
19	Отработанный уголь активированный	углерод – 45,25%, вода – 35,0%, нефть и нефтепродукты – 13,0%, кремний и его соединения – 4,13%, алюминий и его соединения – 1,43%, дижелезо триоксид (железа оксид) – 0,44%, взвешенные вещества – 0,32%, кальций оксид – 0,29%, магний оксид – 0,15%
20	Отработанный цеолит	глинистые минералы – 53,0%, углерод – 15,04%, полевые шпаты – 14,0%, кварц – 9,13%, минеральное масло – 8,16%, серпентин – 0,5%, CaO – 0,29%, Sr – 0,01%, сумма полихлорированных бифенилов, трифенилов – 0,00127%
21	Отходы и лом чёрных металлов	железо – 96%, углерод (сажа) – 2,1%, железо (III) оксид – 1,7%, кремний – 0,074%, хром – 0,061%, марганец – 0,033%, сера – 0,019%, никель – 0,011%, титан – 0,002%
22	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами	пластик – 95%, нефтепродукты – 5%
23	Поношенная спецодежда	хлопчатобумажная ткань – 85,9%, вода – 12,9%, нефтепродукты – 1,17%
24	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак	стекло – 96,1%, алюминий – 1,692%, мастика – 1,3%, гетинакс – 0,3%, люминофоры – 0,3%, медь – 0,174%, никель – 0,068%, ртуть – 0,048%, вольфрам – 0,012%, платина – 0,006%
25	Отходы использования солей, их растворов	вода – 99,96582%, гидрокарбонаты – 0,02875%, сульфаты – 0,0044%, хлориды – 0,003041%, кальций – 0,00248%, натрия – 0,00116%, магний – 0,0002%, нефтепродукты – 0,00002%
26	Стеклобой	стекло – 100%
27	Строительные отходы	бетон – 20%, кирпич – 20%, керамика – 12%, древесина – 6%, стекло – 5%, глина – 5%, полимерные материалы – 5%, пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния – 5%, цемент – 4%, известняк – 4%, железо – 2,5%, гипс – 2%, щебень – 2%, эмали – 0,5%, нефть и нефтепродукты – 0,5%, медь – 0,4%, резина – 0,3%, углеводороды – 0,3%, поливинилхлорид – 0,2%, целлюлоза – 0,15%, алюминий и его сплавы – 0,1%, кремния диоксид – 0,05%
28	Тара из-под лакокрасочных материалов	сталь углеродистая – 95%, механические примеси – 3%
29	Твёрдые бытовые отходы	пищевые отходы – 40%, бумага – 23,5%, картон – 10%, ткань, текстиль – 4%, чёрный металлолом – 3,5%, пластмасса (полимерные материалы) – 3,5%, стекло – 2,5%, древесина – 1,5%, кости – 1,5%, прочее – 1,5%, кожа, резина – 0,75%, камни, штукатурка – 0,75%, цветной металлолом (медь) – 0,5%, цветной металлолом (алюминий) – 0,5%
30	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования)	полимерные материалы – 60%, железо – 38,626%, марганец – 0,52%, хром – 0,36%, кремний – 0,148%, никель – 0,12%, углерод – 0,12%, ванадий – 0,08%, фосфор – 0,014%, сера – 0,012%
31	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности	активный алюминий – 95%, палладий – 5%
32	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности	сульфат бария – 90%, железа сульфид – 6%, кальций – 2%, вода – 2%
33	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности	N-Метил-диэтанолламин – 99%, вода – 1 %
34	Отходы резинотехнических изделий	резина – 85-90%, нефтепродукты – 0,2%
35	Отходы изоляционных материалов	алюминий – 90%, органические соединения – 2-3%, нефтепродукты – 0,02%

Таблица 23 – Средняя скорость образования отходов тонн в год

№ п/п	Наименование отхода	Количество, т/год
1	2	4
1	Буровой шлам	9342,9516
2	Ветошь промасленная	0,828
3	Замазученный грунт	1890,0
4	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	33,8
5	Лом цветных металлов	3,9759
6	Макулатура и отходы бумаги и картона	1,0
7	Мешкотара из-под химреагентов	0,5
8	Нефтепродукт локальных очистных сооружений	0,0579
9	Нефтьшламы при зачистке резервуаров	4990,89
10	Осадок локальных очистных сооружений	2,7091
11	Отработанные аккумуляторы	1,147
12	Отработанные изделия из пластмасс	1,0
13	Отработанные масла	5,0
14	Отработанные фильтры автотранспортные	0,1204
15	Отработанные шины автотранспортные	3,496
16	Отработанные силикагель	1,1
17	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7	1,1
18	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1	0,2
19	Отработанный уголь активированный	0,3
20	Отработанный цеолит	5,0
21	Отходы и лом чёрных металлов	9,5
22	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами	0,5
23	Поношенная спецодежда	0,6
24	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак	0,99
25	Отходы использования солей, их растворов	0,4
26	Стеклобой	0,2
27	Строительные отходы	10,0
28	Тара из-под лакокрасочных материалов	0,0541



№ п/п	Наименование отхода	Количество, т/год
1	2	4
29	Твёрдые бытовые отходы	255,36
30	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования)	1,0
31	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности	6,2
32	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности	18,0
33	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности	30,0
34	Отходы резинотехнических изделий	0,2
35	Отходы изоляционных материалов	0,03

Таблица 24 – Классификация отходов предприятия

№ п/п	Наименование отхода	Код	Вид отхода согласно Классификатору отходов	Группа	Подгруппа	Примечание
1	2	3	4			5
1	Буровой шлам и отработанный буровой раствор	01 05 06*	Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества	Отходы разведки, добычи и физико-химической обработки полезных ископаемых	Буровой шлам и другие отходы бурения	Зеркальный отход (опасный)
2	Ветошь промасленная	15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязнённые опасными материалами	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда	Зеркальный отход (опасный)
3	Замазученный грунт	17 05 03*	Грунт и камни, содержащие опасные вещества	Отходы строительства и сноса (включая извлечённый грунт на загрязнённых участках)	Грунт (в том числе грунт, извлечённый с загрязнённых участков), камни и грунт, извлечённый при дноуглубительных работах	Зеркальный отход (опасный)
4	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	19 08 16	Отходы очистки сточных вод	Отходы от сооружений по переработке отходов, внешних водочистных станций и подготовки воды, предназначенной для потребления человеком и воды для промышленного применения	Отходы сооружений по очистке сточных вод, не определённые иначе	Неопасный отход
5	Лом цветных металлов	16 01 18	Цветные металлы	Отходы не определённые иначе данным перечнем	Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонстрации снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания (за исключением 13, 14, 16 06 и 16 08)	Неопасный отход
6	Макулатура и отходы бумаги и картона	15 01 01	Бумага и картонная упаковка	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Упаковка (в том числе отдельно собранные упаковочные муниципальные отходы)	Неопасный отход
7	Мешкотара из-под химреагентов	15 01 10*	Упаковка, содержащая остатки или загрязнённая опасными веществами	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Упаковка (в том числе отдельно собранные упаковочные муниципальные отходы)	Опасный отход
8	Нефтепродукт локальных очистных сооружений	19 08 13*	Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод	Отходы от сооружений по переработке отходов, внешних водочистных станций и подготовки воды, предназначенной для потребления человеком и воды для промышленного применения	Отходы сооружений по очистке сточных вод, не определённые иначе	Зеркальный отход (опасный)
9	Нефтьшламы при зачистке резервуаров	05 01 06*	Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования	Отходы нефтепереработки, очистки природного газа и пиролизической обработки угля	Отходы нефтепереработки	Опасный отход
10	Осадок локальных очистных сооружений	19 08 13*	Шламы, содержащие опасные вещества, других видов обработки промышленных сточных вод	Отходы от сооружений по переработке отходов, внешних водочистных станций и подготовки воды, предназначенной для потребления человеком и воды для промышленного применения	Отходы сооружений по очистке сточных вод, не определённые иначе	Зеркальный отход (опасный)
11	Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Свинцовые аккумуляторы	Отходы не определённые иначе данным перечнем	Батареи и аккумуляторы	Опасный отход
12	Отработанные изделия из пластмасс	15 01 02	Пластмассовая упаковка	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Упаковка (в том числе отдельно собранные упаковочные муниципальные отходы)	Неопасный отход
13	Отработанные масла	13 02 08*	Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	Отходы нефти и жидкого топлива (за исключением пищевых)	Отходы моторных, трансмиссионных и смазочных масел	Опасный



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

№ п/п	Наименование отхода	Код	Вид отхода согласно Классификатору отходов	Группа	Подгруппа	Примечание
1	2	3	4			5
				масел и упомянутых в 05, 12 и 19)		отход
14	Отработанные фильтры автотранспортные	16 01 21*	Опасные составляющие компоненты, за исключением упомянутых в 16 01 07-16 01 11, 16 01 13 и 16 01 14	Отходы не определённые иначе данным перечнем	Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонстрации снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания (за исключением 13, 14, 16 06 и 16 08)	Опасный отход
15	Отработанные шины автотранспортные	16 01 03	Отработанные шины	Отходы не определённые иначе данным перечнем	Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонстрации снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания (за исключением 13, 14, 16 06 и 16 08)	Неопасный отход
16	Отработанные силикагель	15 02 03	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда	Зеркальный отход (неопасный)
17	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7	15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определённые), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязнённые опасными материалами	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда	Зеркальный отход (опасный)
18	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1	15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определённые), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязнённые опасными материалами	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда	Зеркальный отход (опасный)
19	Отработанный уголь активированный	15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определённые), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязнённые опасными материалами	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда	Зеркальный отход (опасный)
20	Отработанный цеолит	15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определённые), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязнённые опасными материалами	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда	Зеркальный отход (опасный)
21	Отходы и лом чёрных металлов	17 04 07	Смешанные металлы	Отходы строительства и сноса (включая извлечённый грунт на загрязнённых участках)	Металлы (в том числе их сплавы)	Зеркальный отход (неопасный)
22	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами	15 01 10*	Упаковка, содержащая остатки или загрязнённая опасными веществами	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Упаковка (в том числе отдельно собранные упаковочные муниципальные отходы)	Опасный отход
23	Поношенная спец-одежда	15 02 02*	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определённые), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязнённые опасными материалами	Упаковочные отходы, абсорбенты, ткани для вытирания, фильтровальные материалы и защитная одежда, не определённые иначе	Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда	Зеркальный отход (опасный)
24	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак	20 01 21*	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	Коммунальные отходы (отходы домохозяйств и сходные отходы торговых и промышленных предприятий, а также учреждений), включая собираемые отдельно фракции	Собираемые отдельно фракции (за исключением 15 01)	Зеркальный отход (опасный)
25	Отходы использования солей, их растворов	06 03 99	Отходы, не указанные иначе	Отходы неорганических химических процессов	Отходы ПОРИ солей, их растворов и оксидов металлов	Неопасный отход
26	Стеклобой	20 01 02	Стекло	Коммунальные отходы (отходы домохозяйств и сходные отходы торговых и промышленных предприятий, а также учреждений), включая собираемые отдельно фракции	Собираемые отдельно фракции (за исключением 15 01)	Неопасный отход



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»

№ п/п	Наименование отхода	Код	Вид отхода согласно Классификатору отходов	Группа	Подгруппа	Примечание
1	2	3	4			5
27	Строительные отходы	17 09 03*	Другие отходы строительства и сноса (включая смешанные отходы), содержащие опасные вещества	Отходы строительства и сноса (включая извлеченный грунт на загрязнённых участках)	Другие отходы строительства и сноса	Зеркальный отход (опасный)
28	Тара из-под лакокрасочных материалов	08 01 11*	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	Отходы производства, обработки, распространения и использования (ПОРИ) покрытий (красок, лаков и эмалей), клеев, герметиков и печатных красок	Отходы ПОРИ и удаления красок и лаков	Зеркальный отход (опасный)
29	Твёрдые бытовые отходы	20 03 01	Смешанные коммунальные отходы	Коммунальные отходы (отходы домохозяйств и сходные отходы торговых и промышленных предприятий, а также учреждений), включая собираемые отдельно фракции	Другие коммунальные отходы	Неопасный отход
30	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования)	20 01 36	Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35	Коммунальные отходы (отходы домохозяйств и сходные отходы торговых и промышленных предприятий, а также учреждений), включая собираемые отдельно фракции	Собираемые отдельно фракции (за исключением 15 01)	Неопасный отход
31	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности	05 07 99	Отходы от очистки и транспортировки природного газа – отходы, не указанные иначе	Отходы нефтепереработки, очистки природного газа и пиролитической обработки угля	Отходы от очистки и транспортировки природного газа	Зеркальный отход (неопасный)
32	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности	05 07 99	Отходы от очистки и транспортировки природного газа – отходы, не указанные иначе	Отходы нефтепереработки, очистки природного газа и пиролитической обработки угля	Отходы от очистки и транспортировки природного газа	Зеркальный отход (неопасный)
33	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности	05 07 99	Отходы от очистки и транспортировки природного газа – отходы, не указанные иначе	Отходы нефтепереработки, очистки природного газа и пиролитической обработки угля	Отходы от очистки и транспортировки природного газа	Зеркальный отход (неопасный)
34	Отходы резинотехнических изделий	07 02 99	Отходы, не указанные иначе	Отходы ПОРИ пластмасс, синтетического каучука и искусственных/синтетических волокон	Отходы органических химических процессов	Неопасный отход
35	Отходы изоляционных материалов	17 06 03*	Другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества	Изоляционные материалы; строительные материалы, содержащие асбест	Отходы строительства и сноса (включая извлеченный грунт на загрязнённых участках)	Опасный отход

Таблица 25 – Сведения о способах сбора, накопления, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления отходов

№ п/п	Наименование отхода	Осуществляемые способы обращения с отходами			
		сбор	накопление	транспортировка	обезвреживание, восстановление и удаление
1	2	4	5	6	7
1	Буровой шлам и отработанный буровой раствор	Осуществляется непосредственно на месте его образования в металлические контейнеры	Накопление не осуществляется	Осуществляется собственным транспортом от места образования до полигона отходов	Размещение на собственном полигоне / Передача на переработку специализированной организации
2	Ветошь промасленная	Осуществляется непосредственно на месте его образования в металлические закрывающиеся ёмкости	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	В закрытых промаркированных металлических ёмкостях	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
3	Замазученный грунт	Осуществляется непосредственно на месте его образования в металлические контейнеры	Накопление не осуществляется	Осуществляется собственным транспортом от места образования до полигона отходов	Размещение на собственном полигоне / Передача на переработку специализированной организации
4	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	Сбор из отсеков КОС осуществляется асмами	Накопление происходит внутри отсеков КОС	С помощью асмашинов вывозятся по договору	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
5	Лом цветных металлов	Осуществляется непосредственно на месте его образования в металлические ёмкости	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению



**Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»**

№ п/п	Наименование отхода	Осуществляемые способы обращения с отходами			
		сбор	накопление	транспортировка	обезвреживание, восстановление и удаление
1	2	4	5	6	7
				организации	
6	Макулатура и отходы бумаги и картона	Осуществляется в картонные коробки непосредственно на местах образования	В картонных коробках непосредственно на местах образования	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
7	Мешкотара из-под химреагентов	Осуществляется непосредственно на месте его образования в металлические ёмкости	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
8	Нефтепродукт локальных очистных сооружений	Сбор из отсеков ЛОС осуществляется асмашинами	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	С помощью асмашинов вывозятся по договору	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
9	Нефтьшламы при зачистке резервуаров	Осуществляется непосредственно на месте его образования в металлические контейнеры	Накопление не осуществляется	Осуществляется собственным транспортом от места образования до полигона отходов	Размещение на собственном полигоне / Передача на переработку специализированной организации
10	Осадок локальных очистных сооружений	Сбор из отсеков ЛОС осуществляется асмашинами	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	С помощью асмашинов вывозятся по договору	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
11	Отработанные аккумуляторы	Сбор осуществляется в месте замены использованных АКБ в закрытом помещении	В отдельном закрытом помещении автоцеха	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
12	Отработанные изделия из пластмасс	От мест образования отход доставляется в помещение склада ТМЦ	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
13	Отработанные масла	Сбор осуществляется в закрывающиеся металлические бочки ёмкостью 200 литров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
14	Отработанные фильтры автотранспортные	Сбор осуществляется в закрывающиеся металлические бочки ёмкостью 200 литров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
15	Отработанные шины автотранспортные	Сбор от мест образования осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
16	Отработанные силикагель	От мест образования отход доставляется в помещение склада ТМЦ	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
17	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7	От мест образования отход доставляется в помещение склада ТМЦ	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
18	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1	От мест образования отход доставляется в помещение склада ТМЦ	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению



**Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
ТОО «Тарбагатай Мунай»**

№ п/п	Наименование отхода	Осуществляемые способы обращения с отходами			
		сбор	накопление	транспортировка	обезвреживание, восстановление и удаление
1	2	4	5	6	7
				организации	
19	Отработанный уголь активированный	От мест образования отход доставляется в помещение склада ТМЦ	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
20	Отработанный цеолит	От мест образования отход доставляется в помещение склада ТМЦ	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
21	Отходы и лом чёрных металлов	Сбор мелкогабаритного металла осуществляется в металлические ёмкости, крупногабаритного на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
22	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами	Сбор мелкогабаритного металла осуществляется в металлические ёмкости	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
23	Поношенная спецодежда	Сбор осуществляется на складе ТМЦ	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
24	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак	С мест образования отход доставляется к месту временного хранения	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
25	Отходы использования солей, их растворов	Сбор осуществляется в закрывающиеся металлические бочки ёмкостью 200 литров	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
26	Стеклобой	Сбор осуществляется в металлические либо деревянные ящики	Временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
27	Строительные отходы	Металлические контейнеры, установленные в местах производства строительных работ	Временное хранение не осуществляется сразу вывозятся	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
28	Тара из-под лакокрасочных материалов	Сбор осуществляется в закрывающиеся металлические ёмкости	Временное хранение в отдельном закрытом помещении	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
29	Твёрдые бытовые отходы	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
30	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования)	От места образования сразу доставляются на склад ТМЦ	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
31	Катализатор для удаления кислорода с	Сбор осуществляется в закрывающиеся металлические бочки	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется	Передача специализированной организации для



№ п/п	Наименование отхода	Осуществляемые способы обращения с отходами			
		сбор	накопление	транспортировка	обезвреживание, восстановление и удаление
1	2	4	5	6	7
	истёкшим сроком годности	ёмкостью 200 литров		автомобильным транспортом специализированной организации	проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
32	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности	Сбор осуществляется в закрывающиеся металлические бочки ёмкостью 200 литров	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
33	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности	Сбор осуществляется в закрывающиеся металлические бочки ёмкостью 200 литров	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
34	Отходы резинотехнических изделий	Осуществляется непосредственно на месте его образования в металлические контейнеры	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению
35	Отходы изоляционных материалов	Осуществляется непосредственно на месте его образования в металлические контейнеры	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	Транспортировка осуществляется автомобильным транспортом специализированной организации	Передача специализированной организации для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению

2.11. Обоснование предельного количества накопления отходов по их видам

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

В соответствии с требованиями п. 5 ст. 41 ЭК РК, а также п. 4.4 Методики расчёта лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206) лимиты накопления отходов обосновываются операторами объектов I и II категорий в программе управления отходами при получении экологического разрешения и устанавливаются в соответствующем экологическом разрешении.

Накопление образующихся отходов производства и потребления будет осуществляться в специальных оборудованных местах в соответствии с действующим экологическим разрешением



на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.).

По окончании срока действия указанного экологического разрешения будет осуществлено получение нового экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями ЭК РК как для действующего объекта. Данная процедура получения оформления нового экологического разрешения потребует не единожды, так как окончание срока добычи превышает максимально возможный срок, на который возможно получение экологического разрешения (не более чем на 10 лет согласно п. 5 ст. 120 ЭК РК).

Ниже в таблице 26 отражены лимиты накопления отходов согласно действующей Программе управления отходами, являющейся неотъемлемой частью экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г.

Таблица 26 – Лимиты накопления отходов на 2025-2034 годы

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
2025-2026 годы		
Всего	2,21359	131,1084
в том числе отходов производства	2,21359	129,0084
отходов потребления	0	2,1
Опасные отходы		
Мешкотара из-под химреагентов	0	0,5
Отработанные аккумуляторы	0,498	1,147
Отработанные масла	0,205	5,0
Отработанные фильтры автотранспортные	0,0294	0,1204
Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами	0,0057	0,5
Не опасные отходы		
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	0	33,8
Лом цветных металлов	0	3,9759
Макулатура и отходы бумаги и картона	0	1,0
Отработанные изделия из пластмасс	0	1,0
Отработанные шины автотранспортные	1,156	3,496
Стеклобой	0	0,2
Твёрдые бытовые отходы	0	2,1
Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования)	0	1,0
Отходы использования солей, их растворов	0	0,4
Отходы резинотехнических изделий	0	0,2
Зеркальные		
Ветошь промасленная	0	0,828
Нефтепродукт локальных очистных сооружений	0	0,0579
Осадок локальных очистных сооружений	0	2,7091
Отработанные силикагель	0	1,1
Отработанный сорбент керамический КФГМ-7	0	1,1
Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1	0	0,2
Отработанный уголь активированный	0	0,3
Отработанный цеолит	0	5,0
Отходы и лом чёрных металлов	0,313	9,5
Поношенная спецодежда	0	0,6
Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак	0,00649	0,99
Тара из-под лакокрасочных материалов	0	0,0541
Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности	0	6,2
Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности	0	18,0
Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности	0	30,0
Отходы изоляционных материалов	0	0,03
2027 год		
Всего	2,21359	2611,9089
в том числе отходов производства	1,05759	2608,4129
отходов потребления	1,156	3,496
Опасные отходы		
Мешкотара из-под химреагентов	0	0,5
Отработанные аккумуляторы	0,498	1,147
Отработанные масла	0,205	5,0
Отработанные фильтры автотранспортные	0,0294	0,1204
Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами	0,0057	0,5
Замазученный грунт	0	949,4395
Нефешламы при зачистке резервуаров	0	2511,2305
Не опасные отходы		
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	0	33,8
Лом цветных металлов	0	3,9759
Макулатура и отходы бумаги и картона	0	1,0



Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО.
 ТОО «Тарбагатай Мунай»

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Отработанные изделия из пластмасс	0	1,0
Отработанные шины автотранспортные	1,156	3,496
Стеклобой	0	0,2
Твёрдые бытовые отходы	0	2,1
Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования)	0	1,0
Отходы использования солей, их растворов	0	0,4
Отходы резинотехнических изделий	0	0,2
Зеркальные		
Ветошь промасленная	0	0,828
Нефтепродукт локальных очистных сооружений	0	0,0579
Осадок локальных очистных сооружений	0	2,7091
Отработанные силикагель	0	1,1
Отработанный сорбент керамический КФГМ-7	0	1,1
Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1	0	0,2
Отработанный уголь активированный	0	0,3
Отработанный цеолит	0	5,0
Отходы и лом чёрных металлов	0,313	9,5
Поношенная спецодежда	0	0,6
Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак	0,00649	0,99
Тара из-под лакокрасочных материалов	0	0,0541
Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности	0	6,2
Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности	0	18,0
Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности	0	30,0
Отходы изоляционных материалов	0	0,03
2028-2034 год		
Всего	2,21359	5091,5684
в том числе отходов производства	1,05759	5088,0724
отходов потребления	1,156	3,496
Опасные отходы		
Мешкотара из-под химреагентов	0	0,5
Отработанные аккумуляторы	0,498	1,147
Отработанные масла	0,205	5,0
Отработанные фильтры автотранспортные	0,0294	0,1204
Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами	0,0057	0,5
Замазученный грунт	0	1890,
Нефтьшламы при зачистке резервуаров	0	4990,89
Не опасные отходы		
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	0	33,8
Лом цветных металлов	0	3,9759
Макулатура и отходы бумаги и картона	0	1,0
Отработанные изделия из пластмасс	0	1,0
Отработанные шины автотранспортные	1,156	3,496
Стеклобой	0	0,2
Твёрдые бытовые отходы	0	2,1
Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования)	0	1,0
Отходы использования солей, их растворов	0	0,4
Отходы резинотехнических изделий	0	0,2
Зеркальные		
Ветошь промасленная	0	0,828
Нефтепродукт локальных очистных сооружений	0	0,0579
Осадок локальных очистных сооружений	0	2,7091
Отработанные силикагель	0	1,1
Отработанный сорбент керамический КФГМ-7	0	1,1
Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1	0	0,2
Отработанный уголь активированный	0	0,3
Отработанный цеолит	0	5,0
Отходы и лом чёрных металлов	0,313	9,5
Поношенная спецодежда	0	0,6
Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак	0,00649	0,99
Тара из-под лакокрасочных материалов	0	0,0541
Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности	0	6,2
Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности	0	18,0
Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности	0	30,0
Отходы изоляционных материалов	0	0,03

2.12. Обоснование предельных объёмов захоронения отходов по их видам

Оператором объекта осуществляется эксплуатация полигона для размещения буровых отходов и замазученных грунтов.

В рамках действующей Программы управления отходами, являющейся неотъемлемой частью экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623



от 06.01.2025 г., осуществляется размещение буровых отходов и замазученных отходов в объёмах, отражённых в таблице 27.

Таблица 27 – Лимиты захоронения отходов на 2025-2027 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
1	2	3	4	5	6
2025 год					
Всего	0	16223,8116	4832,89	—	11390,9516
в том числе отходов производства	0	16223,8116	4832,89	—	11390,9516
отходов потребления	—	—	—	—	—
Опасные отходы					
Замазученный грунт	0	1890,0	1326,8*	—	563,2
Нефтешламы при зачистке резервуаров	0	4990,89	3506,09*	—	1484,8
Буровой шлам и отработанный буровой раствор	0	9342,9516	—	—	9342,9516
Неопасные отходы					
—	—	—	—	—	—
Зеркальные					
—	—	—	—	—	—
2026 год					
Всего	0	13346,89	13346,89	—	—
в том числе отходов производства	0	13346,89	13346,89	—	—
отходов потребления	—	—	—	—	—
Опасные отходы					
Замазученный грунт	0	1890,0	1890,0*	—	—
Нефтешламы при зачистке резервуаров	0	4990,89	4990,89*	—	—
Буровой шлам и отработанный буровой раствор	0	6466,0	6466,0	—	—
Неопасные отходы					
—	—	—	—	—	—
Зеркальные					
—	—	—	—	—	—
2027 год					
Всего	0	6880,89	3420,22	—	3460,67
в том числе отходов производства	0	6880,89	3420,22	—	3460,67
отходов потребления	—	—	—	—	—
Опасные отходы					
Замазученный грунт	0	1890,0	940,5605*	—	949,4395
Нефтешламы при зачистке резервуаров	0	4990,89	2479,6595*	—	2511,2305
Неопасные отходы					
—	—	—	—	—	—
Зеркальные					
—	—	—	—	—	—

3. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПОНЕНТАХ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ И ИНЫХ ОБЪЕКТАХ, КОТОРЫЕ МОГУТ БЫТЬ ПОДВЕРЖЕНЫ СУЩЕСТВЕННЫМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ С ИХ ОПИСАНИЕМ

В соответствии с п. 2 ст. 6 ЭК РК компонентами природной среды являются атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земная поверхность и почвенный слой, недра, растительный, животный мир и иные организмы, все слои атмосферы Земли, включая озоновый слой, а также климат, обеспечивающие в их взаимодействии благоприятные условия для существования жизни на Земле.

В данном разделе рассматриваются возможные воздействия намечаемой деятельности, возникающие в результате: строительства и эксплуатации объектов, предназначенных для осуществления намечаемой деятельности, в том числе работ по погребению существующих объектов в случаях необходимости их проведения; использования 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);



эмиссий в окружающую среду, накопления отходов и их захоронения; кумулятивных воздействий от действующих и планируемых производственных и иных объектов; применения в процессе осуществления намечаемой деятельности технико-технологических, организационных, управленческих и иных проектных решений, в том числе в случаях, предусмотренных Кодексом, – наилучших доступных техник по соответствующим областям их применения.

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

Намечаемая деятельность не окажет негативного воздействия на условия проживания и деятельности населения района. Воздействие на социально-экономическое развитие оценивается в положительном направлении, так как реализация намечаемой деятельности влечёт за собой продолжение занятости населения, наличие на продолжительное время рабочих мест, а также увеличение налогообложения и поступлений в местный бюджет.

Инициатору намечаемой деятельности следует строго соблюдать требования санитарно-эпидемиологических требований, направленных на обеспечение здоровья и сохранение благополучия населения, включая:

- санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;

- санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № ҚР ДСМ-79;

- санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утверждённых приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;

- санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утверждённых приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49;

- гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека (приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15);

- гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населённых пунктах, на территориях промышленных организаций (приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении»).

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

Согласно Заклчению о сфере охвата № KZ53VWF00404567 от 13.08.2025 г. видовой состав диких животных представлен следующими видами как: заяц, лисица. Пути миграции диких животных отсутствуют. Диких животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан нет.

Использование растительности и представителей животного мира в ходе осуществления намечаемой деятельности не предусматривается, в том числе с целью охоты и перепродажи.

Реализация намечаемой деятельности предусматривается на территории действующих газодобывающих скважин, доступ на территорию которых для животных и людей ограничен.

Также предприятием реализуются мероприятия, направленные на сохранение биоразнообразия и сохранение мест существования животных согласно Отчёту «Оценка воздействия на животный мир» к «Проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак» в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области» (согласование РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № ЗТ-2023-01504236 от 21.08.2023 г.).

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

Реализация намечаемой деятельности предусматривается на существующих земельных участках, оформленных в соответствии с требованиями земельного законодательства РК (Постановление Восточно-Казахстанского областного акимата № 195 от 08.09.2023 г. «О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для размещения и эксплуатации скважин и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области»). Изъятие дополнительных земельных участков не требуется.

Проведение работ по перемещению земельных масс в рамках намечаемой деятельности не предусматривается.

Движение автотранспорта предусматривается по существующим асфальтовым и грунтовым дорогам. Строительство новых дорог также не предусматривается.

На основании вышеизложенного воздействие на земельные ресурсы по отношению к существующему положению оценивается как незначительное, характер определяется как локальный.

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

Административно-бытовое обслуживание персонала будет осуществляться вне территории существующих газодобывающих скважин в существующих административно-бытовых помещениях, расположенных в Вахтовом посёлке ТОО «Тарбагатай Мунай» (вне рамок намечаемой деятельности).

Непосредственно на участках расположения газодобывающих скважин водоснабжение не требуется и не предусмотрено.

В ходе осуществления намечаемой деятельности будут образовываться пластовые (добываемые совместно с природным газом и при осушении газа – собираемый конденсат) воды, которые будут собираться в специальных дренажных ёмкостях и по мере их заполнения будут вывозиться на очистку на сторонние очистные сооружения.

Особенностями добываемого на месторождении природного газа является то, что он считается «сухим». Исходя из производственных данных за 2022-2024 годы удельный показатель образования пластовых вод при добыче и осушении газа составляет от 0,5 до 1,1 л с 1 тыс. м³.

При максимальном объёме добычи природного газа на уровне 33,5 млн. м³/год объёмы данных вод составят:

$$33,5 \text{ млн. м}^3/\text{год} * 1,1 \text{ л/тыс. м}^3 = 36,85 \text{ м}^3/\text{год}$$

Водный баланс осуществления намечаемой деятельности отражен в таблице 28.

Таблица 28 – Водный баланс объекта намечаемой деятельности

Производство	Водопотребление, м³/год							Водоотведение, м³/год				Примечание
	Всего	На производственные нужды			На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды		
		Свежая вода	в т.ч. питьевого качества	Оборотная вода							Повторно используемая вода	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Добыча и осушение газа	-	-	-	-	-	-	-	- /35,85	-	- /36,85	-	-

Рассматриваемый объект (скважины №№ S-20, S-30, S-2R и S-23) располагается в пределах минимально рекомендуемой водоохранной зоны, вне границ минимально рекомендуемой водоохранной полосы поверхностных водных объектов.

В соответствии с требованиями п. 3 ст. 86 Водного кодекса Республики Казахстан в пределах водоохранных зон запрещаются:

1) ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение поверхностных водных объектов, водоохранных зон и полос;

2) размещение и строительство автозаправочных станций, складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического осмотра, обслуживания, ремонта и мойки транспортных средств и



сельскохозяйственной техники;

3) размещение и строительство складов и площадок для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов, навоза и их применение. При необходимости проведения вынужденной санитарной обработки в водоохранной зоне допускается применение мало- и среднетоксичных нестойких пестицидов;

4) размещение и устройство свалок твердых бытовых и промышленных отходов;

5) размещение кладбищ;

6) выпас сельскохозяйственных животных с превышением нормы нагрузки, размещение животноводческих хозяйств, убойных площадок (площадок по убою сельскохозяйственных животных), скотомогильников (биотермических ям), специальных хранилищ (могильников) пестицидов и тары из-под них;

7) размещение накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, а также других объектов, обуславливающих опасность радиационного, химического, микробиологического, токсикологического и паразитологического загрязнения поверхностных и подземных вод.

В соответствии с требованиями ст. 212 ЭК РК Водные объекты в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан подлежат охране от: антропогенного загрязнения, засорения и истощения.

Водные объекты в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан подлежат охране с целью предотвращения:

1) причинения вреда жизни и (или) здоровью людей;

2) нарушения устойчивости функционирования экологических систем;

3) опустынивания, деградации земель, лесов и иных компонентов природной среды;

4) сокращения биоразнообразия;

5) причинения экологического ущерба.

Загрязнением водных объектов признается присутствие в поверхностных или подземных водах загрязняющих веществ в концентрациях или физических воздействий на уровнях, превышающих установленные государством экологические нормативы качества вод, за исключением объектов, оборудованных и предназначенных для размещения отходов и сброса сточных вод, предотвращающих загрязнение земной поверхности, недр, поверхностных и подземных вод.

Источниками загрязнения водных объектов признаются поступления загрязняющих веществ, физических воздействий в водные объекты в результате антропогенных и природных факторов, а также образование загрязняющих веществ в водных объектах в результате происходящих в них химических, физических и биологических процессов.

Охрана водных объектов осуществляется от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух).

Засорением водных объектов признается попадание в них твёрдых и нерастворимых отходов.

Засорение водных объектов запрещается.

В целях охраны водных объектов от засорения не допускается также засорение водосборных площадей водных объектов, ледяного и снежного покрова водных объектов, ледников.

Истощением водных объектов признается уменьшение стока, запасов поверхностных вод или снижение объёмов запасов подземных вод ниже минимально допустимого уровня.

Требования, направленные на предотвращение истощения водных объектов, устанавливаются водным законодательством Республики Казахстан и настоящим Кодексом.

В соответствии с п. 1 ст. 219 ЭК РК в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

С целью недопущения загрязнения поверхностных вод в ходе проведения строительных работ предусматривается соблюдение следующих водоохраных мероприятий:

- запрещается сваливать и сливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ в пониженные места рельефа;

- постоянно содержать территорию в санитарно-чистом состоянии;

- проводить регулярную уборку прилегающей территории от мусора и других загрязнений



и обеспечить их ежедневный вывоз для утилизации путём сбора отходов в мешки;

- на примыкающих территориях за пределами отведённой площадки не допускается вырубка кустарника, устройство свалок отходов, складирование материалов, повреждение дерново-растительного покрова;

- на участке производства работ должны иметься ёмкости для сбора мусора. Мусор и другие отходы должны вывозиться в установленные места. Беспорядочная свалка мусора не допускается;

- машины оборудование в зоне работ должны находиться только в период их использования;

- стоянка машин должна осуществляться за пределами водоохраных зон и полос;

- для исключения возможного попадания вредных веществ в подземные запорка строительных машин должна производиться только на организованных АЗС;

- по завершению работ с территории должны быть снесены здания и конструкции, проведена планировка поверхности грунта, выполнены предусмотренные работы по рекультивации и благоустройству территории.

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

Ввиду того, что осуществление намечаемой деятельности не вносит изменений в количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ, а моделирование рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха было проведено в рамках Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ, являющегося неотъемлемой частью действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.), и подтверждено отсутствие рисков нарушения гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха, в рамках настоящего Отчёта данное моделирование не проводится.

3.6. 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.

3.7. 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 отсутствуют.

Реализация намечаемой деятельности приведёт к необратимому изменению ландшафта в соответствии с проектными решениями.

3.8. Взаимодействие указанных объектов

Намечаемая деятельность не повлечёт за собой изменений в экологической обстановке и взаимодействии компонентов окружающей среды по отношению к существующему положению.

4. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ВЕРОЯТНОСТИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИЙ И ОПАСНЫХ ПРИРОДНЫХ ЯВЛЕНИЙ

4.1. Вероятность возникновения отклонений, аварий и инцидентов в ходе намечаемой деятельности

При соблюдении установленных действующим законодательством правил пожарной и промышленной безопасности, а также правил техники безопасности и правил обслуживания и использования машин и механизмов, строгом соблюдении принятых проектных решений вероятность возникновения отклонений, аварий и инцидентов в ходе намечаемой деятельности исключается.

4.2. 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 исходя из специфики расположения объекта намечаемой деятельности – на равнинной территории, где населённые пункты располагаются на

значительном удалении, отсутствуют лесные угодия, оценивается как минимальная.

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

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

4.4. Возможные неблагоприятные последствия для окружающей среды, которые могут возникнуть в результате инцидента, аварии, стихийного природного явления

Возможным неблагоприятным последствием для окружающей среды, которые могут возникнуть в результате инцидента, аварии, стихийного природного явления является аварийные выбросы загрязняющих веществ.

В соответствии с требованиями ст. 211 ЭК РК 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 атмосферного воздуха 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.

При ухудшении качества атмосферного воздуха, которое вызвано аварийными выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух и при котором создаётся угроза жизни и (или) здоровью людей, принимаются экстренные меры по защите населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан о гражданской защите.

4.5. Примерные масштабы неблагоприятных последствий

Масштаб неблагоприятных последствий оценивается как локальный – территория существующих площадок газодобывающих скважин и территории УПГ.

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

Мерами по недопущению возникновения аварийных и иных внештатных ситуаций, способных вызвать негативные последствия для компонентов окружающей среды, является ведение операций по недропользованию и природопользованию в строгом соответствии с утверждёнными параметрами функционирования, постоянный контроль и своевременное реагирование на отклонения от них.

4.7. Планы ликвидации последствий инцидентов, аварий, природных стихийных бедствий, предотвращения и минимизации дальнейших негативных последствий для окружающей среды, жизни, здоровья и деятельности человека

На предприятии имеется действующий План ликвидации аварий и локальные Планы ликвидации аварий, разработанные и согласованные в соответствии с требованиями действующих правил обеспечения промышленной безопасности в Республике Казахстан и предусматривающие все возможные виды аварийных и иных чрезвычайных ситуаций, которые могут возникнуть на рассматриваемом объекте, а также меры по их локализации, ликвидации и предупреждению. Намечаемая деятельность не требует внесения изменений в данные Планы.

4.8. Профилактика, мониторинг и раннее предупреждение инцидентов аварий, их последствий, а также последствий взаимодействия намечаемой деятельности со стихийными природными явлениями

С целью недопущения нарушений требований техники безопасности, охраны труда, производственной санитарии, пожарной и промышленной безопасности (что может повлечь риск

возникновения аварийных ситуаций) предусматривается осуществлять на постоянной основе обучение основам и правилам, а также проведение инструктажей задействованного персонала в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан с обязательной отметкой об их прохождении в журналах инструктажей. Проведение периодических учений и тренировок с привлечением заинтересованных госорганов.

Также с целью недопущения возникновения аварийных ситуаций, связанных непосредственно с работой используемого транспорта, техники и оборудования предусматривается ежегодное проведение профилактических осмотров и ремонтов согласно планов-графиков планово-предупредительных ремонтов. Осмотры и ремонт техники и транспорта будут осуществляться на специализированных площадках сторонних организаций.

Вышеуказанные формы организации профилактики и предупреждения инцидентов аварий исходя из специфики осуществления намечаемой деятельности являются оптимальными и оцениваются как достаточные.

5. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Охрана окружающей среды представляет собой систему осуществляемых государством, физическими и юридическими лицами мер, направленных на сохранение и восстановление природной среды, предотвращение загрязнения окружающей среды и причинения ей ущерба в любых формах, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду и ликвидацию его последствий, обеспечение иных экологических основ устойчивого развития Республики Казахстан (ст. 8 ЭК РК).

5.1. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определённые на начальной стадии её осуществления

Рассматриваемые в рамках настоящего Отчёта газодобывающие скважины являются существующими (частично находятся в эксплуатации, частично в консервации).

Прекращение намечаемой деятельности на начальной стадии её осуществления повлечёт за собой негативные последствия как в социальном, так и в экономическом плане: прекращение добычи газа повлечёт за собой отсутствие топлива для отопления жилищ местного населения, а также снижение поступлений в местный бюджет.

На основании вышеизложенного, в рамках настоящего Отчёта не рассматриваются способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определённые на начальной стадии её осуществления.

После окончания добычи (в результате извлечения всего объёма имеющихся запасов газа) будут осуществляться деятельность по ликвидации объекта недропользования и рекультивации нарушенных земель.

Ликвидация последствий операций проводится в соответствии с проектом ликвидации, который согласовывается, проходит экспертизу и утверждается в соответствии с действующим законодательством.

Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак разработан АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2022 году и учитывает в себе работы по ликвидации в том числе и площадки ПСН. Данный проект прошёл процедуру скрининга воздействия на окружающую среду (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ27VWF00079309 от 28.10.2022 г.), государственную экологическую экспертизу, осуществляемую в рамках процедуры выдачи экологического разрешения на воздействие (экологическое разрешение на воздействие № KZ22VCZ03211374 от 31.03.2023 г.). Данный проект подлежит корректировке с учётом увеличения срока добычи.

5.2. Описание предусматриваемых мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Существенных воздействий намечаемой деятельности в ходе проведения оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по отношению к существующему положению не выявлено.

5.3. Оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду и обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия

По результатам проведённой оценки воздействия на окружающую среду, отражённым в настоящем Отчёте, не выявлены необратимые воздействия на окружающую среду по отношению к существующему положению, так как не предусматривается строительство и введение в эксплуатацию новых производственных объектов, а будут использоваться существующие (предусматривается только увеличение срока добычи и обеспечения бесперебойной подачи природного газа потребителям).

5.4. Меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия

В связи с тем, что в ходе намечаемой деятельности использование представителей растительного и животного мира не предусматривается, в том числе не предусматривается и исключается изъятие и уничтожение, приобретение, хранение, сбыт, ввоз, вывоз, пересылка и перевозка, а также не предусматривается уничтожение среды обитания животных, а также создание условий, когда объекты животного мира навсегда (или временно) покинут территорию обитания, что может привести к гибели, сокращению численности, снижению продуктивности их популяций, а также ухудшению репродуктивной функции отдельных особей, меры по сохранению и компенсации потери биоразнообразия в рамках настоящего отчёта не разрабатываются.

Более того, в настоящее время оператором реализуются мероприятия, направленные на сохранение биоразнообразия и сохранение мест существования животных, согласованных РГУ «Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» № 3Т-2023-01504236 от 21.08.2023 г.

5.5. Описание мер, направленных на обеспечение соблюдения иных требований, указанных в заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

В соответствии с Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ53VWF00404567 от 13.08.2025 г., выданным РГУ «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан», Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента и заинтересованных госорганов: указанных в сводном протоколе, размещённом на едином экологическом портале и в данном заключении:

№ п/п	Замечание / Предложение	Меры по учёту / устранению
1	Аппарат акима Зайсанского района	
1	Замечания или предложения не поступили	
	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Восточно-Казахстанской области	
1	Замечания или предложения не поступили на момент составления протокола	
	Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов	
1	Согласно представленным координатам по территории участка протекает руч. Кенсай, ручьи Без названия, руч. Талды. Для предотвращения загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод по берегам водных объектов устанавливается водоохранная зона и водоохранная полоса с особыми условиями пользования, границы которых на данном участке частично установлена руч. Кенсай и руч. Без названия (Постановление ВКО акимата № 480 от 29.12.2020 г. и № 357 от 09.10.2020 г.). Согласно ст.44 п.8.Земельного кодекса РК «предоставление земельных участков, расположенных в пределах пятисот метров от береговой линии водного объекта, осуществляется после определения границ водоохранных зон и полос, а также установления режима их хозяйственного использования, за исключением земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда».	Дополнение к Проекту разработки газового месторождения Сарыбулак совместно с разделом «Охрана окружающей среды» после получения положительного заключения по результатам ОВОС будет направлено на согласование в ИрБВИ согласно Правилам согласования размещения, проектирования и строительства, реконструкции сооружений и других объектов, влияющих на состояние водных объектов, а также условий проведения работ, связанных со строительной деятельностью, лесоразведением, операциями по недропользованию, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, рыбохозяйственной мелиорацией водных объектов, сельскохозяйственными и иными работами на водных объектах, в водоохранных зонах и полосах, утверждённым приказом и.о. Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 20 июня 2025 года № 142-НҚ.



№ п/п	Замечание / Предложение	Меры по учёту / устранению
1	2	3
	Проект разработки газового месторождения Сарыбулак предусматривает увеличение срока добычи газа на месторождении Сарыбулак с учётом имеющихся запасов и объёма добычи, ориентированного на внутренний рынок с разделом (ОВОС) представить на согласование в Ертисскую БИ (ст.86,50 Водного кодекса РК); - в разделе (ОВОС) отразить всех имеющихся водных объектов в обязательном порядке должны быть отражены сведения о наличии водоохранных мероприятий касательно оценки воздействия на водный бассейн в целях предотвращения загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод (ст. 75, 76, 77, 78, 85, 90, 86, 50 Водного кодекса РК); - исключить проведение работ на землях водного фонда в т.ч. в пределах водоохранной полосы водных объектов; - исключить использования воды питьевого качества для технических нужд. В случае отсутствия подтверждающих документов на водопользование, необходимо в соответствии со ст.66 Водного кодекса РК оформить Разрешение на специальное водопользование.	
Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира		
1	Проектный участок ТОО «Тарбагатай Мунай» находится на территории защитных полос вдоль автомобильной дороги Семей-Майкапчагай квартал 11 выдел 1, 2, 3 Восточно-Казахстанской областной филиал акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол». На основании статьи 54 Лесного кодекса РК, в связи с тем, что участок находится на территории государственного лесного фонда, выполнение работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, осуществляется на основании решения местного исполнительного органа по согласованию с уполномоченным органом. В соответствии с п. 3 Правил проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 31 марта 2020 года № 85 (далее – Правила), проведение в государственном лесном фонде строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций, добыча урана методом подземного скважинного выщелачивания и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуются перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, осуществляются на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом при положительном заключении государственной экологической экспертизы. Согласно п. 4 Правил, заявитель для согласования проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием в адрес уполномоченного органа, направляет копии следующих документов: 1) письменное согласование лесного учреждения;	Существующие газодобывающие скважины и газопровод располагаются на земельных участках, оформленных в соответствии с требованиями действующего земельного законодательства (Постановление Восточно-Казахстанского областного акимата № 195 от 08.09.2023 г. «О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для размещения и эксплуатации скважин и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области»). Имеются следующие действующие договора аренды земельных участков: – по скважине S-2R (C-2R) – № 30 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-570, площадь – 1,05 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-2R и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); – по скважине S-3G (C-3G) – № 29 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-564, площадь – 1,04 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-3G и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); – по скважине S-12R (C-12R) – № 38 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-566, площадь – 1,06 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной



№ п/п	Замечание / Предложение	Меры по учёту / устранению
1	2	3
	2) акт о выборе земельного участка государственного лесного фонда; 3) выкопировки из лесной карты (планшета) масштаба 1:10000 из лесоустроительного проекта, где указываются границы испрашиваемого земельного участка; 4) письменное согласование государственного органа, в ведении которого находится лесное учреждение; 5) письменное согласование территориального подразделения ведомства уполномоченного органа; 6) экологическая экспертиза проектов строительства для объектов II, III и IV категорий в соответствии с Правилами оформления экспертных заключений по градостроительным и строительным проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации) утвержденный приказом Министра национальной экономики РК от 2 апреля 2015 года № 305. Также необходимо согласовать расположение данного участка с лесовладельцем, на предмет изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства. Также согласно требований пункта 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК (далее – Закон ОРМ), охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Согласно п. 2 статьи 7 Закона ОРМ физические и юридические лица обязаны: 1) не допускать уничтожения и повреждения, незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов; 2) соблюдать требования правил пользования растительным миром и не допускать негативного воздействия на места произрастания растений; 3) не нарушать целостности природных растительных сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия; 4) не допускать в процессе пользования растительным миром ухудшения состояния иных природных объектов; 5) соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром; 6) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром. Также сообщаем, что проектируемый участок находится на территории охотничьего хозяйства «Зайсанское» закрепленный за Восточно-Казахстанским областным общественным объединением охотников и рыболовов. Видовой состав диких животных представлен следующими видами как: заяц, лисица. Пути миграции диких животных отсутствуют. Диких животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан нет. В соответствии с пунктом 1 статьи 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 09 июля 2004 года № 593 (далее – Закон ОВИЖМ) при проведении геологоразведочных работ, добыче полезных ископаемых должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей	безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-12R и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); – по скважине S-13R (C-13R) – № 27 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-563, площадь – 1,02 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-13R и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); – по скважине S-14 (C-14) – № 37 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-605, площадь – 1,05 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-14 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); – по скважине S-16 (C-16) – № 36 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-573, площадь – 1,03 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-16 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); – по скважине S-29 (C-29) – № 34 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-609, площадь – 1,06 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-29 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); – по скважине S-30 (C-30) – № 23 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-567, площадь – 1,06 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-30 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); – по скважине S-109 (C-109) – № 32 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-579, площадь – 0,94 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); № 22 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-610, площадь – 0,08 га, категория земель –



№ п/п	Замечание / Предложение	Меры по учёту / устранению
1	2	3
	миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного (п. 1 ст. 12 Закона ОВИЖМ). Также согласно, подпункта 1 пункта 3 статьи 17 Закона ОВИЖМ субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпункта 2 и 5 пункта 2 статьи 12 Закона ОВИЖМ	земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи); № 33 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-611, площадь – 0,07 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое использование – для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи). По остальным скважинам будут заключены соответствующие договора аренды земельного участка на основании вышеуказанного Постановления Акимата ВКО и продление сроков вышеуказанных договоров до начала срока эксплуатации согласно рассматриваемому Отчёту о возможных воздействиях намечаемой деятельности. На основании вышеизложенного, существующие газодобывающие скважины и существующий газопровод располагаются вне границ земель лесного фонда на землях, имеющих категорию – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Постановлением Восточно-Казахстанского областного акимата № 355 от 25.12.2015 г. «О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов, расположенных в Зайсанском районе» предоставлены земельные участки для размещения газопровода: – кад. № 05-069-013-492, площадь – 76,57 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов; – кад. № 05-069-013-493, площадь – 20,85 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов; – кад. № 05-069-013-495, площадь – 0,39 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного



№ п/п	Замечание / Предложение	Меры по учёту / устранению
1	2	3
		несельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов; – кад. № 05-069-013-496, площадь – 5,6 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного сельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов; – кад. № 05-069-013-497, площадь – 18,66 га, категория земель – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного сельскохозяйственного назначения, целевое назначение – для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов. Карта-схема расположения существующих газодобывающих скважин относительно Тарбагатайского ГПЗ и ОХ «Зайсанское» представлена в составе настоящего Отчёта. В настоящее время оператором реализуются мероприятия, направленные на сохранение биоразнообразия и сохранение мест существования животных, согласованных РГУ «Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» № ЗТ-2023-01504236 от 21.08.2023 г.
Зайсанский районный отдел земельных отношений по ВКО		
1	Замечаний и предложений нет	
Департамент по чрезвычайным ситуациям Восточно-Казахстанской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан		
1	Согласно направленного ответа: Департамент не наделен функциями и полномочиями по регулированию деятельности в сфере «Недропользование». Более того, Департамент не является лицензиаром, осуществляющим выдачу разрешительных документов на виды деятельности в вышеназванной сфере. Вместе с тем намечаемая деятельность физических и юридических лиц, связанная со строительством, расширением, реконструкцией, модернизацией, консервацией и ликвидацией опасных производственных объектов должна проводиться в соответствии с нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности.	В ходе реализации намечаемой деятельности Инициатором будут строго соблюдаться все требования действующего законодательства, в том числе и по обеспечению промышленной безопасности. На предприятии имеется Декларация безопасности и разработанные Планы ликвидации аварий
Инспекция транспортного контроля		
1	- использовать автотранспортные средства, обеспечивающие сохранность автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасный проезд по ним в соответствии с законодательством Республики Казахстан; - неукоснительно соблюдать законные права и обязанности участников перевозочного процесса, в том числе допустимые весовые и габаритные параметры в процессе загрузки автотранспортных средств и	В ходе намечаемой деятельности предусматривается транспортировка добытого газа по существующему газопроводу. Обслуживание и контроль за состоянием газодобывающих скважин, в том числе с использованием автотранспорта будет осуществляться по существующим дорогам с асфальтовым и грунтовым покрытием с соблюдением указанных рекомендаций.

№ п/п	Замечание / Предложение	Меры по учёту / устранению
1	2	3
	последующей перевозке; - обеспечить наличие в пунктах погрузки: контрольно-пропускных пунктов, весового и другого оборудования, позволяющего определить массу отправляемого груза.	
ВК МДГ МЭГПР РК «Востказнедра»		
1	По имеющимся в территориальных геологических фондах материалам, в контуре намечаемой деятельности находятся: 1) скважина № 39э для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения предприятия ТОО «Тарбагатай Мунай» Зайсанском района ВКО с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод на 25 лет. (Протокол № 565 ВК МКЗ РК от 01.01.2011г.); 2) скважины №№В-2, В-3 для производственно-технического водоснабжения объектов ТОО «Тарбагатай Мунай» Зайсанском района ВКО с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод на 25 лет. (Протокол ГКЗ 1124-11-У от 01.05.2018г.); Дополнительно сообщаем, при выполнении операции по недропользованию необходимо обеспечить соблюдение водоохранных мероприятий в части соблюдения требований зоны санитарной охраны и хозяйственно-питьевого водозабора в контуре намечаемой деятельности согласно п.5, п. 9 ст. 120 Водного кодекса РК.	Намечаемая деятельность не располагается вблизи указанных скважин водозабора и в ходе её реализации будут строго соблюдаться все требования действующего законодательства РК, а также реализовываться водоохранные мероприятия.
Управление сельского хозяйства ВКО		
1	Предложений и замечаний к проекту не имеется, указанный вопрос не входит в компетенцию управления	
Управление ветеринарии ВКО		
1	Согласно предоставленным географическим координатам, в пределах санитарно-защитной зоны (1000 м) объекты ветеринарно-санитарного контроля скотомогильники, сибирезвенные захоронения – отсутствуют	Информация принята к сведению при осуществлении ОВОС.
Общественность		
1	Замечания или предложения не предоставлялись	
Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области		
1	Включить карта-схему на топооснове с нанесением рассматриваемого объекта по отношению к водным объектам, рекреационным, лесного фонда, населенного пункта, скотомогильникам и т.д.	Данные карты-схемы представлены в составе настоящего Отчёта в разделе 2.2.
2	Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира.	В настоящее время оператором реализуются мероприятия, направленные на сохранение биоразнообразия и сохранение мест существования животных, согласованные РГУ «Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» № ЗТ-2023-01504236 от 21.08.2023 г.
3	Включить информацию о выполнении требований Правил проведения в государственном лесном фонде работ.	Существующие газодобывающие скважины и существующий газопровод располагаются вне границ земель лесного фонда на землях, имеющих категорию – земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности, зоны ядерной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.
4	Предусмотреть меры по исключению работ в пределах водоохранной территории. Предусмотреть установление водоохранных зон и полос и соблюдение режимных мер.	Существующие скважины №№ S-20, S-30, S-2R и S-23 располагаются в пределах минимально-рекомендуемой водоохранной полосы поверхностных водных объектов: – скважина S-20 располагается на расстоянии около 630 метров юго-восточнее руч. Кенсай;

№ п/п	Замечание / Предложение	Меры по учёту / устранению
1	2	3
		– скважина S-30 располагается на расстоянии около 270 метров западнее ручья Без названия; – скважина S-2R располагается на расстоянии около 815 метров западнее ручья Без названия; – скважина S-23 располагается на расстоянии около 740 метров северо-западнее ручья Без названия. Дополнение к Проекту разработки газового месторождения Сарыбулак совместно с разделом «Охрана окружающей среды» после получения положительного заключения по результатам ОВОС будет направлено на согласование в ИрБВИ согласно Правилам согласования размещения, проектирования и строительства, реконструкции сооружений и других объектов, влияющих на состояние водных объектов, а также условий проведения работ, связанных со строительной деятельностью, лесоразведением, операциями по недропользованию, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, рыбохозяйственной мелиорацией водных объектов, сельскохозяйственными и иными работами на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах, утверждённым приказом и.о. Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 20 июня 2025 года № 142-НҚ. Проекты установления водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов, вне границ земельных участков рассматриваемых существующих газодобывающих скважин разрабатываются в соответствии правилами установления границ водоохраных зон и полос (Приказ Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 9 июня 2025 года № 120-НҚ «Об утверждении Правил установления границ водоохраных зон и полос», далее – Правила ВЗиВП). Заказчиками проектной документации водоохраных зон и полос являются местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы, а по отдельным водным объектам или их участкам, находящимся за пределами населенных пунктов, – также физические и юридические лица, заинтересованные в установлении водоохраных зон и полос. Согласно второму абзацу п. 4 Правил ВЗиВП предоставление земельных участков, расположенных в пределах пяти сот метров от береговой линии водного объекта, осуществляется после определения границ водоохраных зон и полос, а также установления режима их хозяйственного использования. Поскольку данные земельные участки были предоставлены ТОО «Тарбагатай Мунай» ранее (Постановление Восточно-Казахстанского областного акимата № 195 от 08.09.2023 г. «О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для размещения и эксплуатации скважин и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области») заинтересованным лицом в установлении являются местные исполнительные органы области.
5	Приложить информацию в составе Отчета о воздействии о согласовании намечаемой деятельности с органом в области охраны водных ресурсов (на основании требований статьи 223 Кодекса).	Дополнение к Проекту разработки газового месторождения Сарыбулак совместно с разделом «Охрана окружающей среды» после получения положительного заключения по результатам ОВОС будет направлено на согласование в ИрБВИ согласно Правилам согласования размещения, проектирования и строительства, реконструкции сооружений и других объектов, влияющих на состояние водных



№ п/п	Замечание / Предложение	Меры по учёту / устранению
1	2	3
		объектов, а также условий проведения работ, связанных со строительной деятельностью, лесоразведением, операциями по недропользованию, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, рыбохозяйственной мелиорацией водных объектов, сельскохозяйственными и иными работами на водных объектах, в водоохраных зонах и полосах, утверждённым приказом и.о. Министра водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан от 20 июня 2025 года № 142-НҚ. Согласно вышеуказанных правил согласование Отчёта БВИ не осуществляется, а осуществляется согласование проектной документации, к которой Отчёт о возможных воздействиях не относится, так как не является частью проектной документации в соответствии с требованиями законодательства в области архитектуры и градостроительства, а также недропользования.
6	Необходимо включить полный водохозяйственный баланс.	Представлен в составе настоящего Отчёта в разделе 3.4.
7	Необходимо включить информацию по всем видам отходов, образующихся в период эксплуатации, классифицировать их согласно Классификатора отходов, конкретизировать меры по утилизации, всех образующихся отходов (где предусмотрено временно размещать и где именно предусмотрено утилизировать данные отходы).	Данная информация представлена в составе настоящего Отчёта в разделах 2.10-2.12.
8	Предусмотреть мероприятия по рекультивации проводимых работ.	Намечаемая деятельность не предусматривает проведение строительно-монтажных работ, так как будут использоваться существующие газодобывающие скважины и газопровод. После окончания отработки месторождения Сарыбулак ликвидация объекта и рекультивации нарушенных земель будет осуществляться в рамках Проекта ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак. В настоящее время на предприятии имеется Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак, который разработан АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» в 2022 году. Данный проект прошёл процедуру скрининга воздействия на окружающую среду (заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ27VWF00079309 от 28.10.2022 г.), государственную экологическую экспертизу, осуществляемую в рамках процедуры выдачи экологического разрешения на воздействие (экологическое разрешение на воздействие № KZ22VCZ03211374 от 31.03.2023 г.). Данный Проект ликвидации подлежит пересмотру с учётом увеличения срока добычи природного газа в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан.
9	Включить анализ о расположении объекта намечаемой деятельности по отношению до ближайших особо охраняемых территорий и режимных природных участков	Данная информация представлена в составе настоящего Отчёта в разделе 2.2.
10	Предусмотреть мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций и меры по ликвидации последствий вероятных аварийных ситуаций.	На предприятии имеется действующий План ликвидации аварий и локальные Планы ликвидации аварий, разработанные и согласованные в соответствии с требованиями действующих правил обеспечения промышленной безопасности в Республике Казахстан и предусматривающие

№ п/п	Замечание / Предложение	Меры по учёту / устранению
1	2	3
		все возможные виды аварийных и иных чрезвычайных ситуаций, которые могут возникнуть на рассматриваемом объекте, а также меры по их локализации, ликвидации и предупреждению. Намечаемая деятельность не требует внесения изменений в данные Планы.
11	Включить подробный сравнительный анализ технических решений согласно намечаемой деятельности и действующих согласованных решений, относительно утвержденных запасов месторождения.	Данная информация представлена в составе настоящего Отчёта в разделе 2.5.
12	Дополнить информацией куда предусмотрено направлять добытый газ.	Добытый газ после прохождения УПГ направляется в АО «НК «QazaqGaz» на Пункт приёма передачи Товарного газа – замерный узел АГРС г. Зайсан посредством существующего магистрального газопровода. Договор на передачу представлен в приложении к настоящему Отчёту.

5.6. Мероприятия по охране окружающей среды, предлагаемые к реализации при осуществлении намечаемой деятельности

Экологическим кодексом предусматривается осуществление Инициатором намечаемой деятельности мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на компоненты окружающей среды.

Приложением 4 предусмотрен Типовой перечень мероприятий по охране окружающей среды, в соответствии с которым в настоящем Отчёте приводятся планируемые к осуществлению Инициатором намечаемой деятельности мероприятия по охране окружающей среды:

1. Охрана атмосферного воздуха:
 - 1.1. Осуществление ежегодного технического обслуживания и осмотра для предотвращения нерегламентированных выбросов ЗВ от передвижных источников.
 - 1.2. Мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ (мониторинг воздействия).
 - 1.3. Проведение мероприятий по пылеподавлению дорог и проездов.
2. Охрана земель:
 - 2.1. Организация мест временного накопления отходов в соответствии с требованиями экологического законодательства и санитарных правил.
 - 2.2. Своевременная передача образующихся отходов специализированным организациям для проведения процедур по переработке/утилизации/захоронению отходов.
3. Обращение с отходами:
 - 3.1. Обустройство специальных мест для сбора образующихся отходов.
 - 3.2. Передача отходов в специализированную организацию.
4. Охрана животного мира:
 - 4.1. Реализация мероприятий, направленные на сохранение биоразнообразия и сохранение мест существования животных, согласованные РГУ «Комитет лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» № ЗТ-2023-01504236 от 21.08.2023 г.
5. Образовательная деятельность:
 - 4.1. Проведение периодических инструктажей с персоналом, задействованным в ходе осуществления намечаемой деятельности по вопросам экологической безопасности, соблюдению требований действующего экологического законодательства, а также правилам обращения с отходами производства и потребления.

6. ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ, ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ПРИ СОСТАВЛЕНИИ ОТЧЕТА О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

Основной применяемой методологией оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду является применение метода моделирования с использованием



специализированных программных комплексов по нормированию негативных воздействий на компоненты окружающей среды, а также осуществление анализа имеющихся справочных, архивных и иных данных.

Обоснование числовых значений эмиссий загрязняющих веществ, а также объёмов образования отходов проводилось в соответствии с действующими в Республики Казахстан методическими документами (отражены в каждом из приведённых выше расчётов).

7. ОПИСАНИЕ ТРУДНОСТЕЙ, ВОЗНИКШИХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ИССЛЕДОВАНИЙ И СВЯЗАННЫХ С ОТСУТСТВИЕМ ТЕХНИЧЕСКИХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ И НЕДОСТАТОЧНЫМ УРОВНЕМ СОВРЕМЕННЫХ НАУЧНЫХ ЗНАНИЙ

В ходе разработки настоящего Отчёта трудностей, возникших при проведении исследований и связанных с отсутствием технических возможностей и недостаточным уровнем современных научных знаний, не возникло.

8. ЦЕЛИ, МАСШТАБЫ И СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА, ТРЕБОВАНИЯ К ЕГО СОДЕРЖАНИЮ, СРОКИ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТОВ О ПОСЛЕПРОЕКТНОМ АНАЛИЗЕ УПОЛНОМОЧЕННОМУ ОРГАНУ

Согласно требованиям ст. 78 ЭК РК послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчёта о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчёту о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

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 послепроектного анализа и формы заключения по результатам послепроектного анализа» (далее – Правила послепроектного анализа).

Согласно Правил послепроектного анализа послепроектный анализ 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.

Согласно абзацу шестому подпункта 3) пункта 2 статьи 76 ЭК РК в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду отражаются: цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчётов о послепроектном анализе в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и, при необходимости, другим государственным органам.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершён не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

В случае невозможности проведения послепроектного анализа составителем отчёта о возможных воздействиях (ликвидация, приостановление или прекращение действия лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, приостановление или запрещение деятельности составителя отчёта о возможных воздействиях) оператор заключает договор о проведении послепроектного анализа с другим лицом, имеющим лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

ПРИЛОЖЕНИЯ



КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

к проектной документации намечаемой деятельности

«Дополнение к Проекту разработки газового месторождения «Сарыбулак», Зайсанский район, ВКО»

ТОО «Тарбагатай Мунай»

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

Реализация намечаемой деятельности предусматривается на действующих газодобывающих скважинах: S-2R, S-3G, S-7R, S-12R, S-13R, S-14, S-16, S-20, S-21, S-23, S-29, S-30, S-101, S-107, S-109.

Координаты местоположения устья существующих скважин, планируемых к эксплуатации в рассматриваемый период (координатная система UTM84-45N):

- | | |
|---|--|
| 1. S-2R – 47°36'29.6528"N 84°27'14.0071"E; | 9. S-21 – 47°36'3.3511"N 84°30'39.1833"E; |
| 2. S-3G – 47°35'47.7274"N 84°29'6.7265"E; | 10. S-23 – 47°36'19.9852"N 84°27'2.5925"E; |
| 3. S-7R – 47°35'10.1711"N 84°36'35.9832"E; | 11. S-29 – 47°36'50.4898"N 84°26'33.7998"E; |
| 4. S-12R – 47°36'51.8015"N 84°25'57.9015"E; | 12. S-30 – 47°36'35.7264"N 84°27'41.4460"E; |
| 5. S-13R – 47°36'25.4032"N 84°28'0.8269"E; | 13. S-101 – 47°35'7.4796"N 84°36'37.4044"E; |
| 6. S-14 – 47°36'11.0009"N 84°28'31.9859"E; | 14. S-107 – 47°35'6.4649"N 84°36'57.1298"E; |
| 7. S-16 – 47°36'26.8188"N 84°25'48.2271"E; | 15. S-109 – 47°34'51.1844"N 84°37'35.0727"E. |
| 8. S-20 – 47°37'24.5466"N 84°24'12.7581"E; | |

Ситуационная карта-схема расположения существующих газодобывающих скважин, планируемых в дальнейшем к эксплуатации отражены на рисунке 1.

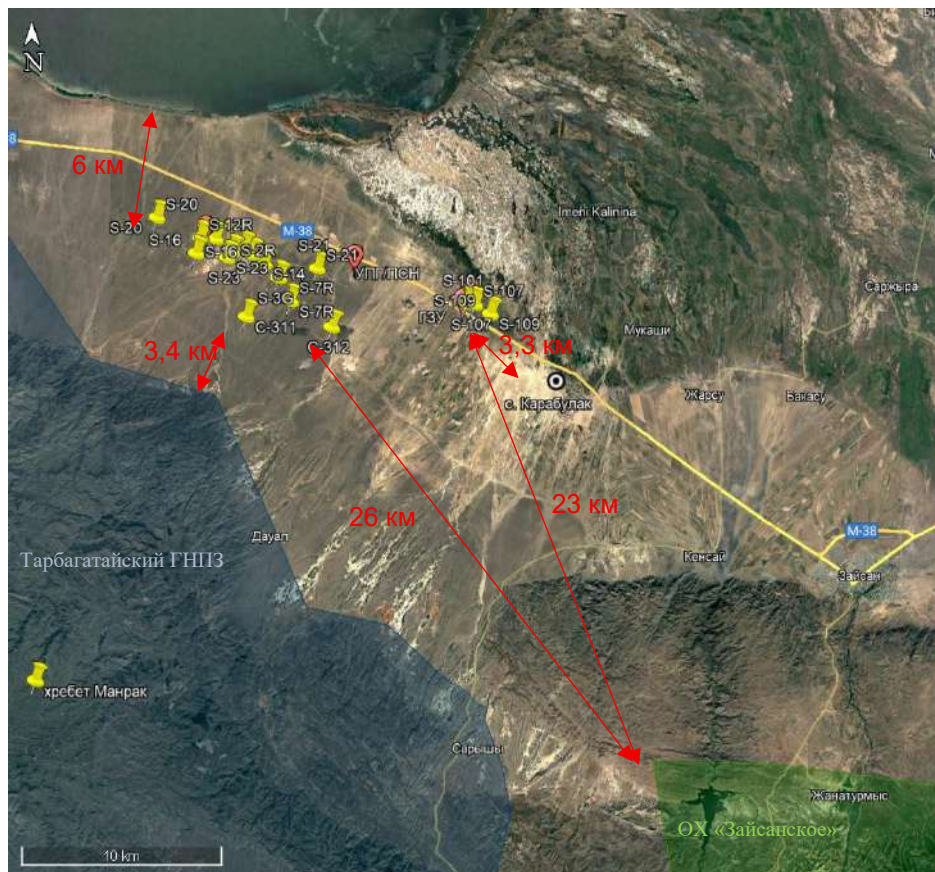


Рисунок 1 – Ситуационная карта-схема расположения существующих газодобывающих скважин относительно существующих промплощадок Оператора, существующей жилой застройки, Тарбагатайского ГНПЗ и ОХ «Зайсанское»

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

Ближайшим населённым пунктом является с. Карабулак, располагается в юго-восточном направлении в 3,3 км от скв. № S-109. Воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду не будет выходить за границы нормативной СЗЗ.

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные;

Наименование: товарищество с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» (ТОО «Тарбагатай Мунай»)

Юридический адрес: Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, пр. им. К. Сатпаева, 64, 8-й этаж

БИН: 060940004104

Руководитель: Генеральный директор – Кульжанов Арман Маратович

4) краткое описание намечаемой деятельности:

вид деятельности

Добыча природного газа на месторождении Сарыбулак (продление сроков добычи в сравнении с существующим положением) в объёмах, утверждённых в ГКЗ РК Протоколом № 2717-24-У от 13.11.2024 г.

объект, необходимый для её осуществления, его мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), производительность, физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду

В 2024 году выполнен отчет «Пересчет извлекаемых запасов газа месторождения Сарыбулак по состоянию на 02.01.2024 г.». Согласно протоколу ГКЗ РК № 2717-24-У от 13.11.2024 г. запасы газа по месторождению поставлены на государственный баланс в количестве:

Категория	Запасы газа, млн. м ³	
	Геологические	Извлекаемые
1	2	3
B	2289	1909
C ₁	2770	2249
B+C ₁	5059	4158
C ₂	223	125

На дату составления анализа (01.01.2025 г.), на газовых залежах месторождения Сарыбулак Центральный и Сарыбулак Восточный общий пробуренный фонд газовых скважин составлял 31 единиц, из них:

- в добывающем фонде – 15 ед., из них:
- в действующем добывающем фонде – 5 ед.;
- в бездействии – 10 ед.;
- в консервации – 13 ед.;
- в ликвидированном фонде – 3 ед.

В рамках дополнения будут рассмотрены 2 объекта:

I объект разработки – залежи северо-зайсанской свиты (СЗ-I и СЗ-II), толгойской свиты (Т-I) и акжальской свиты (А-I) на Центральном поднятии, образуют собой залежь массивного типа с единым газоводяным контактом (Сарыбулак Центральный).

На I объекте всего пробурено 22 скважины, из них: 11 скважин в добывающем фонде, 5 – в действующем фонде, 6 – в простое, 8 – в консервации, 3 – ликвидированы.

На 01.01.2025 г. в действующем фонде 5 скважин (С-2R, С-12R, С-13R, С-29, С-30), работающих с дебитами от 31,9 тыс. м³/сут. (С-2R) до 31,6 тыс. м³/сут. (С-12R).

II объект разработки – 1 продуктивный горизонт в северо-зайсанской свите (СЗ-II), 1 горизонт в кустинской свите (К-I) и 1 горизонт в толгойской свите (Т-I) на Восточном поднятии, которые образуют собой залежь массивно-пластового типа с единым газоводяным контактом (Сарыбулак Восточный).

Эксплуатационный фонд добывающих скважин составляет 4 ед. (С-7R, С-101, С-107, С-109). На 01.01.2025 г. все скважины находятся в бездействии.

сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

Для герметизации устья скважин, разобщения затрубного пространства, а также для направления продукции скважины в систему сбора на устье скважин установлено наземное оборудование, состоящее из фонтанной арматуры и колонной головки на рабочее давление 21 МПа (3000 PSI).

Все скважины оборудованы колонной НКТ диаметром 73 мм. Низ НКТ скважин оснащен ниппелем и фильтрами, направляющей воронкой для спуска на забой приборов исследования, перфорированным патрубком.

Система сбора и подготовки газа предназначена для сбора продукции скважин и промыслового транспорта на объект подготовки для доведения ее до товарного качества с последующей реализацией потребителю.

В настоящее время на месторождении Сарыбулак по газовой части введена в эксплуатацию Установка подготовки газа (УПГ).

примерная площадь земельного участка, необходимого для осуществления намечаемой деятельности

Существующие газодобывающие скважины и газопровод располагаются на земельных участках, оформленных в соответствии с требованиями действующего земельного законодательства (Постановление Восточно-Казахстанского областного акимата № 195 от 08.09.2023 г. «О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для размещения и эксплуатации скважин и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области»).

Имеются следующие действующие договора аренды земельных участков:

- по скважине S-2R (C-2R) – № 30 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-570, площадь – 1,05 га);
- по скважине S-3G (C-3G) – № 29 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-564, площадь – 1,04 га);
- по скважине S-12R (C-12R) – № 38 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-566, площадь – 1,06 га);
- по скважине S-13R (C-13R) – № 27 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-563, площадь – 1,02 га);
- по скважине S-14 (C-14) – № 37 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-605, площадь – 1,05 га);
- по скважине S-16 (C-16) – № 36 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-573, площадь – 1,03 га);
- по скважине S-29 (C-29) – № 34 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-609, площадь – 1,06 га);
- по скважине S-30 (C-30) – № 23 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-567, площадь – 1,06 га);
- по скважине S-109 (C-109) – № 32 от 15.09.2023 г. (земельный участок кад. № 05-069-013-579, площадь – 0,94 га).

По остальным скважинам будут заключены соответствующие договора аренды земельного участка на основании вышеуказанного Постановления Акимата ВКО и продление сроков вышеуказанных договоров до начала срока эксплуатации согласно рассматриваемому Отчёту о возможных воздействиях намечаемой деятельности.

Постановлением Восточно-Казахстанского областного акимата № 355 от 25.12.2015 г. «О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов, расположенных в Зайсанском районе» предоставлены земельные участки для размещения газопровода:

- кад. № 05-069-013-492, площадь – 76,57 га;
- кад. № 05-069-013-493, площадь – 20,85 га;

- кад. № 05-069-013-495, площадь – 0,39 га;
- кад. № 05-069-013-496, площадь – 5,6 га;
- кад. № 05-069-013-497, площадь – 18,66 га,.

краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта

Предусматривается 2 варианта осуществления намечаемой деятельности в целом по месторождению:

1 вариант – годы отработки – 2025-2065; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,2 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 6,4 тыс. м³/сутки к 2040 году, колебания объёмов дебетов с 16,4 до 12,5 тыс. м³/сутки в период с 2041 по 2065 гг.; добыча газа – от 33,1 млн. м³/год со снижением до 6,9 млн.м³/год к 2065 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%);

2 вариант (рекомендуемый) – годы отработки – 2025-2059; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,4 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением от 18,8 до 6,9 тыс. м³/сутки в период с 2028 по 2040 годы и по 18,0 тыс. м³/сутки в период 2041-2059 гг.; добыча газа – от 33,5 млн. м³/год со снижением до 9,8 млн. м³/год к 2059 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%).

И также имеется еще один вариант – полный отказ, так называемый «нулевой вариант».

Однако, полный отказ от намечаемой деятельности повлечёт за собой негативные экономические последствия для региона в целом, так как не будет осуществляться добыча газа, необходимого району для обеспечения нужд газоснабжения и, как следствие, закрытие предприятий газодобычи и газораспределения, снижение уровня жизни местного населения, закрытие рабочих мест, снижение налоговых поступлений в местный бюджет, что негативно скажется в целом на всех сферах социально-экономического состояния района.

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

Предпочтительным является 2 вариант осуществления намечаемой деятельности, так как с технической точки зрения считается наиболее оптимальным, так как эксплуатация скважин с режимом постоянного дебета в сравнении с режимом постоянной депрессии наиболее технически осуществим и предпочтителен.

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

Намечаемая деятельность не окажет негативного воздействия на условия проживания и деятельности населения района. Воздействие на социально-экономическое развитие оценивается в положительном направлении, так как реализация намечаемой деятельности влечёт за собой увеличение занятости населения, создание рабочих мест, а также увеличение налогообложения и поступлений в местный бюджет.

Негативного воздействия на жизнь и здоровья людей в ходе намечаемой деятельности не предусматривается.

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

Использование растительности и представителей животного мира в ходе осуществления намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации площадки ПСН не предусматривается, в том числе с целью охоты и перепродажи.

Реализация намечаемой деятельности предусматривается на территории действующих газодобывающих скважин, доступ на территорию которых для животных и людей ограничен.

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

Реализация намечаемой деятельности предусматривается на существующих земельных участках, оформленных в соответствии с требованиями земельного законодательства РК (Постановление Восточно-Казахстанского областного акимата № 195 от 08.09.2023 г. «О предоставлении товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» права

временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) на земельные участки для размещения и эксплуатации скважин и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области»). Изъятие дополнительных земельных участков не требуется.

Проведение работ по перемещению земельных масс в рамках намечаемой деятельности не предусматривается.

Движение автотранспорта предусматривается по существующим асфальтовым и грунтовым дорогам. Строительство новых дорог также не предусматривается.

На основании вышеизложенного воздействие на земельные ресурсы по отношению к существующему положению оценивается как незначительное, характер определяется как локальный.

воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

Административно-бытовое обслуживание персонала будет осуществляться вне территории существующих газодобывающих скважин в существующих административно-бытовых помещениях, расположенных в Вахтовом посёлке ТОО «Тарбагатай Мунай» (вне рамок намечаемой деятельности).

Непосредственно на участках расположения газодобывающих скважин водоснабжение не требуется и не предусмотрено.

В ходе осуществления намечаемой деятельности будут образовываться пластовые (добываемые совместно с природным газом и при осушении газа – собираемый конденсат) воды, которые будут собираться в специальных дренажных ёмкостях и по мере их заполнения будут вывозиться на очистку на сторонние очистные сооружения.

Особенностями добываемого на месторождении природного газа является то, что он считается «сухим». Исходя из производственных данных за 2022-2024 годы удельный показатель образования пластовых вод при добыче и осушении газа составляет от 0,5 до 1,1 л с 1 тыс. м³.

При максимальном объёме добычи природного газа на уровне 33,5 млн. м³/год объёмы данных вод составят до 36,85 м³/год.

атмосферный воздух

Ввиду того, что осуществление намечаемой деятельности не вносит изменений в количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ, а моделирование рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха было проведено в рамках Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ, являющегося неотъемлемой частью действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.), и подтверждено отсутствие рисков нарушения гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха, в рамках настоящего Отчёта данное моделирование не проводится.

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.

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 отсутствуют.

Реализация намечаемой деятельности приведёт к необратимому изменению ландшафта в соответствии с проектными решениями.

взаимодействие указанных объектов

Намечаемая деятельность не повлечёт за собой изменений в экологической обстановке и взаимодействии компонентов окружающей среды.

б) 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.

Реализация намечаемой деятельности не вносит изменений в количественные и качественные характеристики выбросов и сбросов загрязняющих веществ, количество и качество образующихся отходов производства и потребления, а также системы обращения с ними, и будет осуществляться действующего экологического разрешения на воздействие для объектов I категории № KZ20VCZ03815623 от 06.01.2025 г. (срок действия до 31.12.2034 г.)

7) информация:

о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места её осуществления

Вероятность возникновения стихийных бедствий в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности и вокруг него исходя из специфики расположения объекта намечаемой деятельности – на равнинной территории, где населённые пункты располагаются на значительном удалении, отсутствуют лесные угодия, оценивается как минимальная.

о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений

Неблагоприятные последствия для окружающей среды в результате возникновения возможного инцидента оцениваются как незначительные и локальные, которые устраняются немедленно персоналом организации.

о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения

Мерами по недопущению возникновения аварийных и иных внештатных ситуаций, способных вызвать негативные последствия для компонентов окружающей среды, является ведение операций по недропользованию и природопользованию в строгом соответствии с утверждёнными параметрами функционирования, постоянный контроль и своевременное реагирование на отклонения от них.

8) краткое описание:

мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

В ходе оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности существенные воздействия не выявлены. В связи с чем, в настоящем разделе описание предусматриваемых мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду не приводится ввиду отсутствия такой необходимости.

мер по компенсации потерь биоразнообразия, если намечаемая деятельность может привести к таким потерям

Единственным возможным мероприятием по компенсации данного негативного воздействия является обязательная рекультивация последствий недропользования на месторождении.

возможных необратимых воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и причин, по которым инициатором принято решение о выполнении операций, влекущих таких воздействия

По результатам проведённой оценки воздействия на окружающую среду, отражённым в настоящем Отчёте, необратимых воздействия на окружающую среду выявлено не было. В связи с чем, оценка возможных необратимых воздействий на окружающую среду не представляется возможным ввиду их отсутствия.

способов и мер восстановления окружающей среды в случаях прекращения намечаемой деятельности

При прекращении намечаемой деятельности на начальной стадии её осуществления Рассматриваемые в рамках настоящего Отчёта газодобывающие скважины являются существующими (частично находятся в эксплуатации, частично в консервации).

Прекращение намечаемой деятельности на начальной стадии её осуществления повлечёт за собой негативные последствия как в социальном, так и в экономическом плане: прекращение добычи газа повлечёт за собой отсутствие топлива для отопления жилищ местного населения, а также снижение поступлений в местный бюджет.

На основании вышеизложенного, в рамках настоящего Отчёта не рассматриваются способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определённые на начальной стадии её осуществления.

После окончания добычи (в результате извлечения всего объёма имеющихся запасов газа) будут осуществляться деятельность по ликвидации объекта недропользования и рекультивации нарушенных земель.

Ликвидация последствий операций проводится в соответствии с проектом ликвидации, который согласовывается, проходит экспертизу и утверждается в соответствии с действующим законодательством.

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

Основными источниками информации являлись данные из открытых источников, данные государственных органов (в том числе предоставленные на основании официальных запросов), а также нормативно-методическая литература.



070003, Óskemen qalasy,
Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, город Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

ТОО «Тарбагатай Мунай»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или)
скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: ТОО «Тарбагатай Мунай» «Дополнением к проекту
разработки газового месторождения Сарыбулак»

Материалы поступили на рассмотрение KZ21RYS01257695 от 15.07.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает увеличение срока добычи газа на месторождении Сарыбулак с учётом имеющихся запасов и объёма добычи, ориентированного на внутренний рынок. Всего в добычном фонде предусматривается задействовать 15 существующих газодобывающих скважин, которые будут задействоваться периодически поочерёдно. В одно-временной работе может находиться до 9 скважин. Обоснование выбора данного места осуществления намечаемой деятельности является фактическое расположение существующих газодобывающих скважин и наличия газовых залежей под ними, извлечение которых возможно существующими методами. Ближайший населённый пункт (с. Карабулак) расположен на расстоянии около 3,5 км юго-восточнее устья скважины S-109 (ближайшая к жилой зоне скважина).

Деятельность планируется на территории действующего предприятия ТОО «Тарбагатай Мунай». Административно территория участка работ расположена в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области.

Сроки реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: с 2025 по 2065 год, 2 вариант: с 2025 по 2059 год..

Согласно Приложению 1 Раздела 2 п. 2.1 Экологического кодекса РК намечаемая деятельность относится к видам деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной, добыча углеводородов.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках дополнения будут рассмотрены 2 объекта: I объект разработки – залежи северо-зайсанской свиты (СЗ-I и СЗ-II), толгойской свиты (Т-I) и акжалской свиты (А-I) на Центральном поднятии, образуют собой залежь массивного типа с единым газоводяным контактом. II объект разработки – 1 продуктивный горизонт в северо-зайсанской свите (СЗ-II), 1 горизонт в кустинской свите (К-I) и 1 горизонт в толгойской свите (Т-I) на Восточном поднятии, которые образуют собой залежь массивно-пластового типа с единым газоводяным контактом. Глубина залегания продуктивных газовых залежей на Сарыбулаке Центральном (720 м) и Восточном



(1310 м) различается практически в 2 раза. В связи с этим газовые залежи на Сарыбулаке Восточном объединить с залежами на Центральном нецелесообразно. Газовые залежи С-3-II, Т-I выделяются как на Сарыбулаке Центральном, так и на Восточном, но так как залежи прослеживаются на разных поднятиях, выделяются в самостоятельные объекты разработки. Характеристика основного фонда скважин I объекта (1 вариант – рекомендуемый): годы отработки – 2025-2040; действующий фонд добывающих скважин – 6; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 21,6 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 1,4 тыс. м³/сутки к 2040 году; добыча газа – от 23,7 млн. м³/год со снижением до 1,5 млн.м³/год к 2040 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин II объекта (1 вариант – рекомендуемый): годы отработки – 2025-2065; действующий фонд добывающих скважин – 3; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 17,21 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 12,51 тыс. м³/сутки к 2065 году; добыча газа – от 9,42 млн. м³/год со снижением до 6,85 млн.м³/год к 2065 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин II объекта (2 вариант): годы отработки – 2025-2059; действующий фонд добывающих скважин – 3; среднегодовой дебет на 1 скважину – 18 тыс. м³/сутки; добыча газа – 9,8 млн. м³/год с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению (1 вариант – рекомендуемый): годы отработки – 2025-2065; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,2 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 12,5 тыс. м³/сутки к 2065 году; добыча газа – от 33,1 млн. м³/год со снижением до 6,9 млн.м³/год к 2065 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%). Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению (2 вариант): годы отработки – 2025-2059; действующий фонд добывающих скважин – 9; среднегодовой дебет на 1 скважину – от 20,4 тыс. м³/сутки в 2025 году со снижением до 18,0 тыс. м³/сутки к 2059 году; добыча газа – от 33,5 млн. м³/год со снижением до 9,8 млн.м³/год к 2059 году с полным отбором извлекаемых запасов (до 100%)

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации намечаемой деятельности прогнозируются эмиссии в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от установки подготовки газа (УПГ, существующая), а также через неплотности соединений и уплотнений запорно-регулирующей арматуры и линейных частей газопровода (объём потерь около 5,5 тыс. м³/год): Загрязняющие вещества 12 наименований (азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, метан, азотная кислота, ксилол, углерод (сажа), сера диоксид, акролеин, формальдегид, алканы C12-19, углеводороды C1-5) в количестве до 105,0 т/год Согласно информации Ертисской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов по территории участка протекает руч.Кенсай, ручьи Без названия, руч.Талды.

Для хозяйственно-питьевых и технических нужд на период реализации намечаемой деятельности будет осуществляться по существующей схеме водоснабжения без изменений. Вода питьевого и технического качества в рамках действующего разрешения на специальное водопользование, объёмы потребления воды: питьевого качества – 17,8 тыс.м³/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ50VTE00190479 Серия 55/23 Ертис от 01.08.2023 года), технического(пылеподавление) – около 170,2 тыс.м³/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ45VTE00190472 Серия 54/23 Ертис от 01.08.2023 года).

В ходе осуществления намечаемой деятельности образование видов отходов, не учтённых действующей программой управления отходами, не предусматривается. Согласно действующей ПУО, в ходе производственной деятельности образуются отходы (по состоянию на 2025 год): - Буровой шлам и отработанный буровой раствор (01 05 06*) – до 9342,9516 т/год; - Ветошь промасленная (15 02 02*/-) – до 0,828 т/год; - Замазученный грунт (17 05 03*) – до 1890,0 т/год; - Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16) – до 33,8 т/год; - Лом цветных металлов (16 01 18) – до 3,9759 т/год; - Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01) – до 1,0 т/год; -Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*) – до 0,5 т/год; - Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*) – до 0,0579 т/год; - Нефтешламы при зачистке резервуаров (05 01 06*) – до 4990,89 т/год; - Осадок локальных очистных соору-



жений (19 08 13*) – до 2,7091 т/год; - Отработанные аккумуляторы (16 06 01*) – до 1,147 т/год; - Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02) – до 1,0 т/год; - Отработанные масла (13 02 08*) – до 5,0 т/год; - Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*) – до 0,1204 т/год; - Отработанные шины автотранспортные (16 01 03) – до 3,496 т/год; - Отработанные силикагель (15 02 03) – до 1,1 т/год; - Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*) – до 1,1 т/год; - Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*) – до 0,2 т/год; - Отработанный уголь активированный (15 02 02*) – до 0,3 т/год; - Отработанный цеолит (15 02 02*) – до 5,0 т/год; - Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07) – до 9,5 т/год; - Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*) – до 0,5 т/год; - Поношенная спецодежда – (15 02 02*) – до 0,6 т/год; - Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*) – до 0,99 т/год; - Отходы использования солей, их растворов (06 03 99) – до 0,4 т/год; - Стеклобой (20 01 02) – до Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 0,2 т/год; - Строительные отходы (17 09 03*) – до 00 т/год; - Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*) – до 0,0541 т/год; - Твёрдые бытовые отходы (20 03 01) – до 766,5 т/год; - Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36) – до 1,0 т/год; - Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 6,2 т/год; - Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 18,0 т/год; - Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 30,0 т/год; - Отходы резинотехнических изделий (07 02 99) – до 0,2 т/год; - Отходы изоляционных материалов (17 06 03*) – до 0,03 т/год. Захоронение отходов в ходе намечаемой деятельности не предусматривается. Все образующиеся отходы будут передаваться спец.организациям для проведения процедур переработки/утилизации или захоронения Согласно п. 1.3, раздела 1 Приложения 2 ЭК РК - добыча углеводородов, объект намечаемой деятельности, относится к объектам I категории.

Вывод о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются и признаются возможным, т.к.:

п. 25.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ – имеется риск антропогенного воздействия на ближайшие водные объекты.

а так же

пп.25.15. оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (водотоки или другие водные объекты

пп.25.8 является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, иных физических воздействий на компоненты природной среды, а именно буровые работы, и грузовая техника могут оказать шумовое воздействие на природную среду и ближайшие жилые комплексы при горных работах и перевозке извлекаемой горной массы (пробы).

пп.25.16. оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);.

п.25.27 факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения (приводит к процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов, растительности, среды обитания животных).

Согласно п.30 вышеуказанной Инструкции проведение оценки воздействия на окружающую среду признается обязательным, если одно или несколько воздействий на окружающую среду признаны существенными, либо если по одному или нескольким воздействиям на окружающую среду признано наличие неопределенности. Учитывая параметры намечаемой деятельности с учетом уровня риска загрязнения окружающей среды, намечаемая деятельность может рассматриваться существенным возможным воздействием (ст. 70 Экологического Ко-



декса). Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным

Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента и заинтересованных госорганов: указанных в сводном протоколе от размещённом на едином экологическом портале и в данном заключении:

И.о Руководителя

А.Сулейменов

исп. Гожеман Н.Н., тел: 8(7232)766432



« QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA JÁNE
TABÍGÍ RESÝRSTAR
MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE
BAQYLAÝ KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY
BOIYN SHA EKOLOGIA
DEPARTAMENTI»
respýblikalyq memlekettik mekemesi



Республиканское государственное
учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ КОМИТЕТА
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА
ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy,
Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, город Усть-Каменогорск,
ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены: ТОО «Тарбагатай Мунай» «Дополнением к проекту разработки газового месторождения Сарыбулак»

Материалы поступили на рассмотрение

KZ21RYS01257695 от 15.07.2025 г.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность предусматривает увеличение срока добычи газа на месторождении Сарыбулак с учётом имеющихся запасов и объёма добычи, ориентированного на внутренний рынок. Всего в добычном фонде предусматривается задействовать 15 существующих газодобывающих скважин, которые будут задействоваться периодически поочерёдно. В одно-временной работе может находиться до 9 скважин. Обоснование выбора данного места осуществления намечаемой деятельности является фактическое расположение существующих газодобывающих скважин и наличия газовых залежей под ними, извлечение которых возможно существующими методами. Ближайший населённый пункт (с. Карабулак) расположен на расстоянии около 3,5 км юго-восточнее устья скважины S-109 (ближайшая к жилой зоне скважина).

Деятельность планируется на территории действующего предприятия ТОО «Тарбагатай Мунай». Административно территория участка работ расположена в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области.

Сроки реализации намечаемой деятельности: 1 вариант: с 2025 по 2065 год, 2 вариант: с 2025 по 2059 год..

Согласно Приложению 1 Раздела 2 п. 2.1 Экологического кодекса РК намечаемая деятельность относится к видам деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной, добыча углеводородов.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При реализации намечаемой деятельности прогнозируются эмиссии в виде выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от установки подготовки газа (УПГ, существующая), а также через неплотности соединений и уплотнений запорно-регулирующей арматуры



линейных частей газопровода (объём потерь около 5,5 тыс. м³/год): Загрязняющие вещества 12 наименований (азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, метан, азотная кислота, ксилол, углерод (сажа), сера диоксид, акролеин, формальдегид, алканы C12-19, углеводороды C1-5) в количестве до 105,0 т/год Согласно информации Ертисской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов по территории участка протекает руч.Кенсай, ручьи Без названия, руч.Талды.

Для хозяйственно-питьевых и технических нужд на период реализации намечаемой деятельности будет осуществляться по существующей схеме водоснабжения без изменений. Вода питьевого и технического качества в рамках действующего разрешения на специальное водопользование, объёмы потребления воды: питьевого качества – 17,8 тыс.м³/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ50VTE00190479 Серия 55/23 Ертис от 01.08.2023 года), технического(пылеподавление) – около 170,2 тыс.м³/год (согласно действующему разрешению на спецводопользование № KZ45VTE00190472 Серия 54/23 Ертис от 01.08.2023 года).

В ходе осуществления намечаемой деятельности образование видов отходов, не учтённых действующей программой управления отходами, не предусматривается. Согласно действующей ПУО, в ходе производственной деятельности образуются отходы (по состоянию на 2025 год): - Буровой шлам и отработанный буровой раствор (01 05 06*) – до 9342,9516 т/год; - Ветошь промасленная (15 02 02*) – до 0,828 т/год; - Замазанный грунт (17 05 03*) – до 1890,0 т/год; - Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16) – до 33,8 т/год; - Лом цветных металлов (16 01 18) – до 3,9759 т/год; - Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01) – до 1,0 т/год; -Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*) – до 0,5 т/год; - Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*) – до 0,0579 т/год; - Нефтьшламы при зачистке резервуаров (05 01 06*) – до 4990,89 т/год; - Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*) – до 2,7091 т/год; - Отработанные аккумуляторы (16 06 01*) – до 1,147 т/год; - Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02) – до 1,0 т/год; - Отработанные масла (13 02 08*) – до 5,0 т/год; - Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*) – до 0,1204 т/год; - Отработанные шины автотранспортные (16 01 03) – до 3,496 т/год; - Отработанные силикагель (15 02 03) – до 1,1 т/год; - Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*) – до 1,1 т/год; - Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*) – до 0,2 т/год; - Отработанный уголь активированный (15 02 02*) – до 0,3 т/год; - Отработанный цеолит (15 02 02*) – до 5,0 т/год; - Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07) – до 9,5 т/год; - Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*) – до 0,5 т/год; - Поношенная спецодежда – (15 02 02*) – до 0,6 т/год; - Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*) – до 0,99 т/год; - Отходы использования солей, их растворов (06 03 99) – до 0,4 т/год; - Стеклобой (20 01 02) – до 0,2 т/год; - Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 0,2 т/год; - Строительные отходы (17 09 03*) – до 0,0 т/год; - Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*) – до 0,0541 т/год; - Твёрдые бытовые отходы (20 03 01) – до 766,5 т/год; - Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36) – до 1,0 т/год; - Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 6,2 т/год; - Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 18,0 т/год; - Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99) – до 30,0 т/год; - Отходы резинотехнических изделий (07 02 99) – до 0,2 т/год; - Отходы изоляционных материалов (17 06 03*) – до 0,03 т/год. Захоронение отходов в ходе намечаемой деятельности не предусматривается. Все образующиеся отходы будут передаваться спец.организациям для проведения процедур переработки/утилизации или захоронения Согласно п. 1.3, раздела 1 Приложения 2 ЭК РК - добыча углеводородов, объект намечаемой деятельности, относится к объектам I категории.

Вывод о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются и признаются возможным, т.к.:



п. 25.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ – имеется риск антропогенного воздействия на ближайшие водные объекты.

а так же

пп.25.15. оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (водотоки или другие водные объекты)

пп.25.8 является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, иных физических воздействий на компоненты природной среды, а именно буровые работы, и грузовая техника могут оказать шумовое воздействие на природную среду и ближайшие жилые комплексы при горных работах и перевозке извлекаемой горной массы (пробы).

пп.25.16. оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);.

п.25.27 факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения (приводит к процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов, растительности, среды обитания животных).

Согласно п.30 вышеуказанной Инструкции проведение оценки воздействия на окружающую среду признается обязательным, если одно или несколько воздействий на окружающую среду признаны существенными, либо если по одному или нескольким воздействиям на окружающую среду признано наличие неопределенности. Учитывая параметры намечаемой деятельности с учетом уровня риска загрязнения окружающей среды, намечаемая деятельность может рассматриваться существенным возможным воздействием (ст. 70 Экологического Кодекса). Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным

Отчет о возможных воздействиях необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента и заинтересованных госорганов: указанных в сводном протоколе от размещенном на едином экологическом портале и в данном заключении:

И.о Руководителя

А.Сулейменов

исп. Гожеман Н.Н., тел: 8(7232)766432



Сводная таблица предложений и замечаний
по Заявлению о намечаемой деятельности ТОО «Тарбагатай Мунай» «Дополнением к
проекту разработки газового месторождения Сарыбулак»

Дата составления протокола: 06.08.25 г.

Материалы поступили на рассмотрение: KZ21RYS01257695 от 15.07.2025 г

Место составления протокола: ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина 12, Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области КЭРК МЭПР

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области КЭРК МЭПР

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 16.07.25 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов, наименование проекта намечаемой деятельности: 16.07.25-05.04.25 г.

Обобщение замечаний и предложений заинтересованных государственных органов

№	Заинтересованные государственные органы и общественность	Замечание или предложения	Сведения о том, каким образом замечание или предложение было учтено, или причины, по которым замечание или предложение не было учтено
1	Аппарат акима Зайсанского и	Замечания и предложения не поступили	-
2	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Зайсанского района	Замечания или предложения не поступили на момент составления протокола	-
3	Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов	Согласно представленным координатам по территории участка протекает руч. Кенсай, ручьи. Без названия, руч. Талды. Для предотвращения загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод по берегам водных объектов устанавливается водоохранная зона и водоохранная полоса с особыми условиями пользования, границы которых на данном участке частично установлена руч. Кенсай и руч. Без названия (Постановление ВКО акимата №480 от 29.12.2020г и №357 от 09.10.2020г). Согласно ст.44 п.8. Земельного кодекса РК «предоставление земельных участков, расположенных в пределах пятисот метров от береговой линии водного объекта, осуществляется после определения границ водоохранных зон и полос, а также установления режима их хозяйственного использования, за исключением земель особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда». Проект разработки газового месторождения Сарыбулак предусматривает увеличение срока	-



		добычи газа на месторождении Сарыбулак с учётом имеющихся запасов и объёма добычи, ориентированного на внутренний рынок с разделом (ОВОС) представить на согласование в Ертисскую БИ (ст.86,50 Водного кодекса РК); - в разделе (ОВОС) отразить всех имеющихся водных объектов в обязательном порядке должны быть отражены сведения о наличии водоохраных мероприятий касательно оценки воздействия на водный бассейн в целях предотвращения загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод (ст. 75, 76, 77, 78, 85, 90, 86, 50 Водного кодекса РК); - исключить проведение работ на землях водного фонда в т.ч. в пределах водоохранной полосы водных объектов; - исключить использования воды питьевого качества для технических нужд, В случае отсутствия подтверждающих документов на водопользование, необходимо в соответствии со ст.66 Водного кодекса РК оформить Разрешение на специальное водопользование	
4	Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира	проектный участок ТОО «Тарбагатай Мунай» находится на территории защитных полос вдоль автомобильной дороги Семей-Майкапчагай квартал 11 выдел 1, 2, 3 Восточно-Казахстанский областной филиал акционерного общества «Национальная компания «ҚазАвтоЖол». На основании статьи 54 Лесного кодекса РК, в связи с тем, что участок находится на территории государственного лесного фонда, выполнение работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, осуществляется на основании решения местного исполнительного органа по согласованию с уполномоченным органом. В соответствии с п. 3 Правил проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 31 марта 2020 года № 85 (далее – Правила), проведение в государственном лесном фонде строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций, добыча урана методом подземного скважинного выщелачивания и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуются перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, осуществляются на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом при положительном заключении государственной экологической экспертизы. Согласно п. 4 Правил, заявитель для согласования проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, должен представить на согласование в Ертисскую БИ (ст.86,50 Водного кодекса РК);	



пользованием в адрес уполномоченного органа, направляет копии следующих документов:

- 1) письменное согласование лесного учреждения;
- 2) акт о выборе земельного участка государственного лесного фонда;
- 3) выкопировки из лесной карты (планшета) масштаба 1:10000 из лесоустроительного проекта, где указываются границы испрашиваемого земельного участка;
- 4) письменное согласование государственного органа, в ведении которого находится лесное учреждение;
- 5) письменное согласование территориального подразделения ведомства уполномоченного органа;
- 6) экологическая экспертиза проектов строительства для объектов II, III и IV категорий в соответствии с Правилами оформления экспертных заключений по градостроительным и строительным проектам (технико-экономическим обоснованиям и проектно-сметной документации) утвержденный приказом Министра национальной экономики РК от 2 апреля 2015 года № 305.

Также необходимо согласовать расположение данного участка с лесовладельцем, на предмет изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства.

Также согласно требований пункта 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК (далее – Закон ОРМ), охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Согласно п. 2 статьи 7 Закона ОРМ физические и юридические лица обязаны: 1) не допускать уничтожения и повреждения, незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов; 2) соблюдать требования правил пользования растительным миром и не допускать негативного воздействия на места произрастания растений; 3) не нарушать целостности природных растительных сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия; 4) не допускать в процессе пользования растительным миром ухудшения состояния иных природных объектов; 5) соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром; 6) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром.

Также сообщаем, что проектируемый участок находится на территории охотничьего хозяйства «Зайсанское» закрепленный за Восточно-Казахстанским областным общественным объединением охотников и рыболовов. Видовой состав диких животных представлен следующими видами как: заяц, лисица. Пути миграции диких животных отсутствуют. Диких животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан нет. В соответствии с пунктом 1 статьи 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 09 июля 2004 года № 593

(далее – Закон ОВИЖМ), при проведении геолого-



		разведочных работ, добыче полезных ископаемых 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. Деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного (п. 1 ст. 12 Закона ОВИЖМ). Также согласно, подпункта 1 пункта 3 статьи 17 Закона ОВИЖМ субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпункта 2 и 5 пункта 2 статьи 12 Закона ОВИЖМ	
5	Зайсанский районный отдел земельных отношений по ВКО	Замечаний и предложений нет	
6	Департамент по чрезвычайным ситуациям Восточно-Казахстанской области Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан	Согласно направленного ответа: Департамент не наделен функциями и полномочиями по регулированию деятельности в сфере «Недропользование». Более того, Департамент не является лицензиаром, осуществляющим выдачу разрешительных документов на виды деятельности в вышеназванной сфере Вместе с тем намечаемая деятельность физических и юридических лиц, связанная со строительством, расширением, реконструкцией, модернизацией, консервацией и ликвидацией опасных производственных объектов должна проводиться в соответствии с нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности	
7	Инспекция транспортного контроля	- использовать автотранспортные средства, обеспечивающие сохранность автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасный проезд по ним в соответствии с законодательством Республики Казахстан; - неукоснительно соблюдать законные права и обязанности участников перевозочного процесса, в том числе допустимые весовые и габаритные	



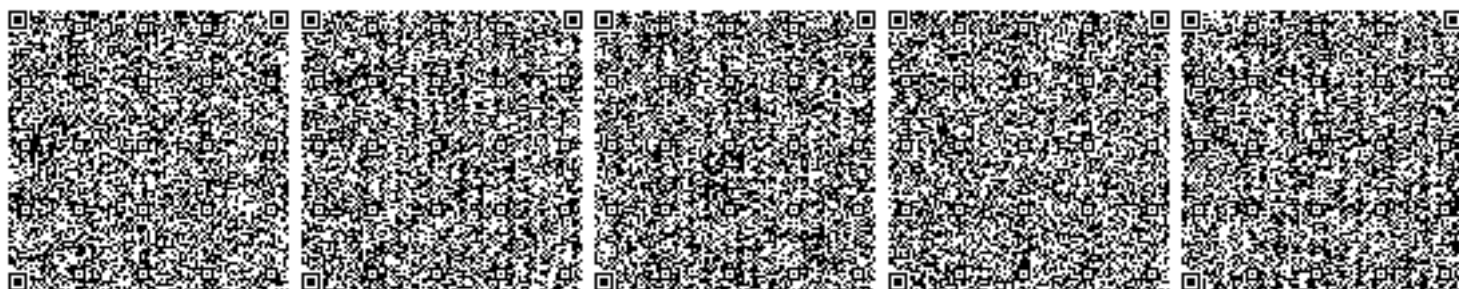
		параметры в процессе загрузки автотранспортных средств и последующей перевозке; - обеспечить наличие в пунктах погрузки: контрольно-пропускных пунктов, весового и другого оборудования, позволяющего определить массу отправляемого груза.	
8	ВК МДГ МЭГПР РК «Востказнедра»	по имеющимся в территориальных геологических фондах материалам, в контуре намечаемой деятельности находятся: 1) скважина № 39э для хозяйственно-питьевого и технического водоснабжения предприятия ТОО «Тарбагатай Мунай» Зайсанском района ВКО с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод на 25 лет. (Протокол № 565 ВК МКЗ РК от 01.01.2011г.); 2) скважины №№В-2, В-3 для производственно-технического водоснабжения объектов ТОО «Тарбагатай Мунай» Зайсанском района ВКО с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод на 25 лет. (Протокол ГКЗ 1124-11-У от 01.05.2018г.); Дополнительно сообщаем, При выполнении операции по недропользованию необходимо обеспечить соблюдение водоохранных мероприятий в части соблюдения требования зоны санитарной охраны и хозяйственно-питьевого водозабора в контуре намечаемой деятельности согласно п.5, п. 9 ст. 120 Водного кодекса РК.	
	Управление сельского хозяйства ВКО	Предложений и замечаний к проекту не имеется, указанный вопрос не входит в компетенцию управления	
	Управление ветеринарии ВКО	Согласно предоставленным географическим координатам, в пределах санитарно-защитной зоны (1000 м) объекты ветеринарно-санитарного контроля скотомогильники, сибиреязвенные захоронения-отсутствуют	
9	Общественность	Замечания или предложения не предоставлялись	
10	Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области	1. Включить карта-схему на топооснове с нанесением рассматриваемого объекта по отношению к водным объектам, рекреационным, лесного фонда, населенного пункта, скотомогильникам и т.д. 2. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира. 3. Включить информацию о выполнении требований Правил проведения в государственном лесном фонде работ. 4. Предусмотреть меры по исключению работ в пределах водоохранной территории.	

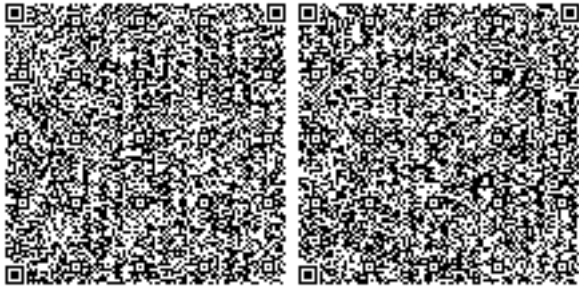


		Предусмотреть установление водоохранных зон и полос и соблюдение режимных мер. 5. Приложить информацию в составе Отчета о воздействии о согласовании намечаемой деятельности с органом в области охраны водных ресурсов (на основании требований статьи 223 Кодекса). 6. Необходимо включить полный водохозяйственный баланс. 7. Необходимо включить информацию по всем видам отходов образующихся в период эксплуатации, классифицировать их согласно Классификатора отходов, конкретизировать меры по утилизации, всех образующихся отходов (где предусмотрено временно размещать и где именно предусмотрено утилизировать данные отходы. 8. Предусмотреть мероприятия по рекультивации проводимых работ. 9. Включить анализ о расположении объекта намечаемой деятельности по отношению до ближайших особоохраняемых территорий и режимных природных участков 10. Предусмотреть мероприятия по предотвращению аварийных ситуаций и меры по ликвидации последствий вероятных аварийных ситуаций. 11. Включить подробный сравнительный анализ технических решений согласно намечаемой деятельности и действующих согласованных решений, относительно утвержденных запасов месторождения. 12. дополнить информацией куда предусмотрено направлять добытый газ.	
--	--	---	--

И.о. руководителя департамента

Сулейменов Асет Бауыржанович





QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE TABÍGI
RESÝRSTAR MINISTRIGI
«QAZGIDROMET»
SHARÝASHYLYQ JÚRGIZÝ QUQYǴYNDAǴY
RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTIK
KÁSIPORNYNYN SHYǴYS QAZAQSTAN
OBLYSY BOIYN SHA FILIALY

Qazaqstan Respýblıkasy, ShQO, 070003
Óskemen qalasy, Potanin kóshesi, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz



ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Республика Казахстан, ВКО, 070003
город Усть-Каменогорск, улица Потанина, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz

22.11.2022 г. 34-03-01-22/1167

Бірегей код: AA153AB1551347AE

ТОО «Проектный центр
«ПРОФЕССИОНАЛ»

Филиал РГП «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям на Ваш запрос № 11/2022-001 от 02 ноября 2022 года предоставляет информацию о климатических многолетних метеорологических характеристиках в г. Зайсан Зайсанского района ВКО по данным МС Зайсан.

Приложение на 1-ом листе

Директор

Л. Болатқан

Орын.: Базарова Ш.Қ.

Тел.: 8(7232)70-13-72.

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), БОЛАТҚАН ЛЯЗЗАТ, ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ» МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ И АБАЙСКОЙ ОБЛАСТЯМ, BIN120841014800



<https://seddoc.kazhydromet.kz/iN0hAq>

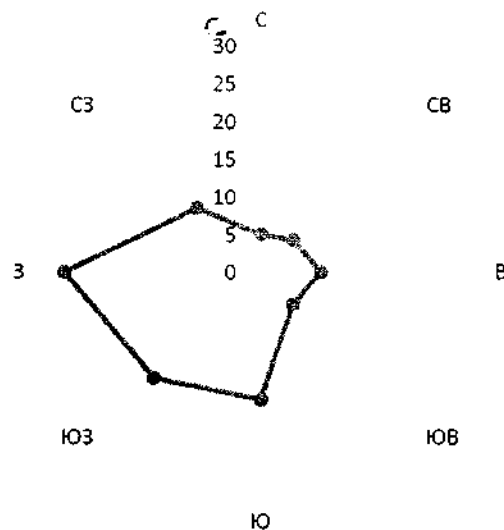
Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

**Информация о климатических метеорологических характеристиках в
Зайсанском районе ВКО по многолетним данным МС Зайсан.**

1. Среднемаксимальная температура воздуха наиболее жаркого
месяца (июль): плюс 28,5°C.
2. Среднеминимальная температура воздуха наиболее холодного
месяца (январь): минус 20,9°C.
3. Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%:
5 м/с.
4. Среднегодовая скорость ветра: 2,4 м/с
5. Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
5	6	8	6	17	20	26	12	29

6. Роза ветров



Начальник ОМAM

Базарова Ш.К.



ҚАУЛЫ

8 сентября 2023 года

Өскемен қаласы

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ 195

город Усть-Каменогорск

**О предоставлении товариществу с ограниченной
ответственностью «Тарбагатай Мунай» права временного
возмездного краткосрочного землепользования (аренды)
на земельные участки для размещения и эксплуатации скважин
и оборудования для добычи, линии электропередач,
волоконно-оптической линии связи в Зайсанском районе
Восточно-Казахстанской области**

Рассмотрев заявления товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» от 10 июля 2023 года №№ 87, 88, контракт на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на блоках XXIV-76, 77, 78, XXV-76, 77, 78 на территории Восточно-Казахстанской области от 3 декабря 1997 года № 84, руководствуясь статьями 16, 35, 37, 43, 48, 111, 140 Земельного кодекса Республики Казахстан, подпунктом 8) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан» и приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 2 августа 2023 года № 289 «Об утверждении Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель» (зарегистрированным в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за номером 184808), учитывая письмо Министерства энергетики Республики Казахстан от 21 августа 2023 года № 12-03-12/16356, Восточно-Казахстанский областной акимат **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Предоставить товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» право временного возмездного краткосрочного землепользования (аренды) с 11 июля 2023 года сроком до 31 декабря 2025 года на делимые земельные участки общей площадью 18,74 га (учетные квартала 05-069-011, 05-069-013), из земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения, расположенные в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области, в том числе:

Сергей О. Сарманов

М. В. Сарманов

15) земельный участок площадью 1,06 га, для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-29 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи;

16) земельный участок площадью 0,07 га, для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи;

17) земельный участок площадью 0,08 га, для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи;

18) земельный участок площадью 0,94 га, для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи;

19) земельный участок площадью 1,0 га, для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-304 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи;

20) земельный участок площадью 1,0 га, для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-305 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи.

2. Товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче.

3. Управлению земельных отношений Восточно-Казахстанской области заключить с товариществом с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» договоры аренды на земельные участки согласно пункту 1 настоящего постановления.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя акима области по вопросам земельных отношений.

Аким
Восточно-Казахстанской области



Е. Кошербаев

Сергей В. Вирманов

Уд. М. Вирманов

Қазақстан Республикасының Ішкі
Қарулы Күшінің Қолбасшысының
Әмірімен. Шығыс Қазақстан
облысының Қорғаныс және
Әуірелік қорғаныс басқармасы -
қорғаныс басқармасы. 08.09.2023 ж.



[Handwritten signature]

[Handwritten text: Шығыс Қазақстан облысының Қорғаныс және Әуірелік қорғаныс басқармасы - қорғаныс басқармасы]

**Договор
аренды земельного участка**

г. Усть-Каменогорск

№ 22

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-610
площадь:	0,08 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району
БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

А. Кульжанов

Барлығы тігілгені мен
нөмірленгені 8 бет

Н.Михейлис



**Договор
аренды земельного участка**

г. Усть-Каменогорск

№ 23

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-567
площадь:	1,06 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-30 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району
БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до **«31» декабря 2025 года**.

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

М.П.

Н. Михейлис



Генеральный директор

А. Кульжанов



Барлығы тілімнен мен
нөмірінен 8 бет



Н.Михейлис

**Договор
аренды земельного участка**

г. Усть-Каменогорск

№ 27

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-563
площадь:	1,02 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-13R и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району
БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до «31» декабря 2025 года.

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

М.П.

Н. Михейлис



Генеральный директор

А. Кульжанов



Барлығы тігілгені мен
нөмірленгені 8 бет

Н.Михейлис



**Договор
аренды земельного участка**

г. Усть-Каменогорск

№ 29

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-564
площадь:	1,04 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-3G и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району
БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до **«31» декабря 2025 года**.

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

М.П.

Н. Михейлис



Генеральный директор

А. Кульжанов



Барлығы тігілгені мен
нөмірленгені 8 бет


Н. Михейлис



**Договор
аренды земельного участка**

г. Усть-Каменогорск

№ 30

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-570
площадь:	1,05 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-2R и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району
БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до «31» декабря 2025 года.

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

М.П.

Н. Михейлис



Генеральный директор

А. Кульжанов



Барлығы тігілгені мен
нөмірленгені 2 бет

Н.Михейлис



Договор аренды земельного участка

г. Усть-Каменогорск

№ 32

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-011-579
площадь:	0,94 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району
БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до «31» декабря 2025 года.

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

М.П.

Н. Михайлис



Генеральный директор

А. Кульжанов



Барлығы тігілгені мен
нөмірленгені 1 бет

Н.Михейлис



Договор аренды земельного участка

г. Усть-Каменогорск

№ 33

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-611
площадь:	0,07 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-109 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району
БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнил свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренных в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положением настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляться в виде дополнительного соглашения, подписывающегося уполномоченными представителями сторон и оформляться в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обязательства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой созданы обстоятельства непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до **«31» декабря 2025 года**.

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

Арендатор:

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

М.П.



Н. Михейлис

Генеральный директор

А. Кульжанов



She

Ж.Н. Микейлис



Договор аренды земельного участка

г. Усть-Каменогорск

№ 34

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-609
площадь:	1,06 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-29 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району
БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до **«31» декабря 2025 года.**

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

Арендатор:

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

М.П.


Н. Михайлов



Генеральный директор


А. Кульжанов



Барлығы тігілгені мен
нөмірленгені 8 бет

Н.Михейлис



**Договор
аренды земельного участка**

г. Усть-Каменогорск

№ 36

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-573
площадь:	1,03 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-16 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до «31» декабря 2025 года.

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

М.П.



Н. Михейлис

Генеральный директор



А. Кульжанов

!

Handwritten signature: *[Signature]*



Договор аренды земельного участка

г. Усть-Каменогорск

№ 37

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-605
площадь:	1,05 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-14 и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району
БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KKMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до **«31» декабря 2025 года.**

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

М.П.

Н. Михейлис



Генеральный директор

А. Кульжанов



Барлығы тігілгені мен
нөмірленгені 1 бет

Н.Михейлис



Договор аренды земельного участка

г. Усть-Каменогорск

№ 38

от « 15 » 09 2023 года

Мы, нижеподписавшиеся, государственное учреждение «Управление земельных отношений Восточно-Казахстанской области», в лице руководителя Михейлис Надежды Федоровны, действующей в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан и на основании положения Управления земельных отношений Восточно-Казахстанской области, именуемое в дальнейшем «Арендодатель», с одной стороны и Генеральный директор товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» в лице Кульжанова Армана Маратовича, действующий на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендатор», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Глава 1. Предмет договора

1. Арендодатель предоставляет Арендатору за плату за пользование земельным участком в аренду, принадлежащий ему на правах государственной собственности земельный участок, сроком с 11 июля 2023 года до 31 декабря 2025 года, на основании постановления Восточно-Казахстанского областного акимата от 8 сентября 2023 года № 195.

2. Месторасположение земельного участка и его данные:

адрес:	ВКО, Зайсанский район
кадастровый номер:	05-069-013-566
площадь:	1,06 га
целевое назначение:	для размещения и эксплуатации скважины Сарыбулак-12R и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической линии связи
ограничения в использовании и обременения:	обеспечить разработку проекта и проведение работ по рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после завершения работ по добыче
делимость земельного участка:	делимый

Глава 2. Размер платы за пользование земельным участком

3. Ежегодная сумма платы за пользование земельным участком устанавливается в расчете, составляемом Арендодателем.

4. Сумма платы за пользование земельным участком не является фиксированной и может изменяться Арендодателем, в случаях изменения условий настоящего Договора, а также в соответствии с внесенными изменениями и (или) дополнениями в законодательные акты, регламентирующие порядок исчисления налоговых и иных платежей за землю.

5. Плата за пользование земельным участком определяется в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан и подлежит уплате Арендатором в сроки, установленные налоговым законодательством Республики Казахстан, и в дальнейшем, ежегодно в соответствии с налоговым и земельным законодательством Республики Казахстан путем перечисления платежей на единый счет:

Бенефициар: управление государственных доходов по Зайсанскому району БИН- 991240001498, ИИК – KZ24070105KSN0000000

Банк бенефициара: г. Астана, Комитет Казначейства Министерства финансов Республики Казахстан БИК - KCMFKZ2A, КБЕ – 11, КНП – 911, КБК доходов - 105315 «Плата за пользование земельными участками»;

Глава 3. Права и обязанности сторон

6. Арендатор имеет право:

1) самостоятельно хозяйствовать на земле, используя ее в целях, вытекающих из целевого назначения земельного участка;

2) на возмещение убытков в полном объеме при принудительном отчуждении земельного участка для государственных нужд;

3) на заключение договора на новый срок с преимущественным правом перед другими лицами по истечению срока действия настоящего Договора при надлежащем исполнении своих обязанностей, если иное не установлено законами Республики Казахстан.

7. Арендатор обязан:

1) использовать землю в соответствии с ее целевым назначением и в порядке, предусмотренном настоящим Договором и требованиями земельного законодательства Республики Казахстан;

2) при продлении срока аренды обратиться в местный исполнительный орган области с соответствующим заявлением в трехмесячный срок до окончания срока действия настоящего Договора;

3) в случае необходимости обеспечивать предоставление сервитутов в порядке, предусмотренном Земельным кодексом от 20 июня 2003 года (далее – Земельный кодекс);

4) при изменении адреса землепользователя и смене землепользователя в течении месяца сообщить об этом Арендодателю;

5) осуществлять мероприятия по охране земель, предусмотренные статьей 140 Земельного кодекса;

6) не нарушать прав других собственников и землепользователей;

7) не допускать нарушений земельного законодательства Республики Казахстан;

8) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы);

9) в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, приостановить дальнейшее ведение работ и сообщить об этом уполномоченному органу по охране и использованию объектов историко-культурного наследия;

10) своевременно и в полном объеме уплачивать плату за пользование земельным участком, в соответствии с условиями настоящего Договора;

11) ежегодно уточнять размер платы за пользование земельным участком у уполномоченного органа по земельным отношениям по местонахождению земельного участка;

12) предоставлять в налоговые органы по местонахождению земельного участка налоговую отчетность (расчет сумм текущих платежей) по плате за пользование земельным участком не позднее 20 февраля отчетного налогового периода;

13) в случае заключения настоящего Договора после 20 февраля отчетного налогового периода, предоставлять расчет сумм текущих платежей не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем настоящего Договора;

14) по окончании срока действия настоящего Договора или его расторжения после 20 февраля отчетного налогового периода предоставлять дополнительный расчет сумм текущих платежей не позднее десяти календарных дней со дня окончания срока действия (расторжения) настоящего Договора;

15) в срок указанный в решении местного исполнительного органа о предоставлении права на земельный участок разработать проект рекультивации нарушенных земель (в случае наличия данного условия);

16) известить Арендодателя обо всех возникающих обременениях и ограничениях своих прав на земельный участок;

17) сдать рекультивированные земельные участки по акту приемки в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка в соответствии с действующим законодательством;

18) в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления о расторжении контракта от уполномоченного органа в сфере недропользования, уведомить Арендодателя для принятия соответствующих мер согласно действующего законодательства.

8. Арендодатель имеет право:

1) осуществлять контроль за исполнением условий настоящего Договора;

2) осуществлять контроль за использованием земельного участка по целевому назначению;

3) не заключать договор на земельный участок на новый срок, если Арендатор не исполнял свои обязанности, предусмотренные настоящим Договором;

4) вносить изменения в настоящий Договор в части уточнения суммы платы за пользование земельным участком, в случаях, предусмотренным в пункте 4 настоящего Договора.

9. Арендодатель обязан:

1) предоставить Арендатору земельный участок в состоянии, пригодном для использования в соответствии с условиями настоящего Договора;

2) возместить Арендатору убытки, а также по его желанию предоставить другой земельный участок в соответствии с Земельным кодексом и законодательством Республики Казахстан, в случае принудительного изъятия земельного участка для государственных нужд;

3) известить Арендатора обо всех имеющихся обременениях и ограничениях прав на земельный участок;

Глава 4. Ответственность сторон

10. Стороны несут ответственность за невыполнение, либо ненадлежащее выполнение условий настоящего Договора в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с нормами земельного законодательства Республики Казахстан.

12. Окончание срока действия настоящего Договора не освобождает стороны от ответственности за его нарушение, имевшее место до истечения этого срока.

13. В случае неуплаты арендной платы в сроки, оговоренные в Договоре, Арендатором за каждый день просрочки уплачивается неустойка. Размер неустойки устанавливается исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день просрочки.

Глава 5. Внесение изменений и (или) дополнений, а также порядок расторжения договора

14. Все изменения и дополнения, вносимые по договоренности сторон в настоящий Договор, не должны противоречить положениям настоящего Договора и законодательству Республики Казахстан, оформляются в виде дополнительного соглашения, подписываются уполномоченными представителями сторон и оформляются в установленном законодательством порядке.

15. Настоящий Договор может быть расторгнут:

1) по соглашению сторон в любое время, при условии обязательной платы пени (неустойки) за неисполнение договорных обязательств, предусмотренных в пункте 10 настоящего Договора;

2) в одностороннем порядке по решению суда при нарушении сторонами условий, предусмотренных настоящим Договором.

Глава 6. Порядок рассмотрения споров

16. Любые разногласия или претензии, которые могут возникнуть по настоящему Договору или связанные с его действием, решаются путем переговоров между сторонами.

17. Все разногласия, вытекающие из Договора, которые не могут быть решены путем переговоров, решаются в судебном порядке по месту нахождения Арендодателя.

Глава 7. Обстоятельства непреодолимой силы

18. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если ненадлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы, включая стихийные бедствия, военные действия, забастовки, народные волнения, а также запретительные меры, предусмотренные в правовых актах государственных органов Республики Казахстан, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

19. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, обязана в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента их наступления письменно уведомить об этом другую сторону и предоставить соответствующие доказательства.

20. Обстоятельства, указанные в пункте 18 должны подтверждаться компетентными государственными органами и организациями.

21. Ненадлежащее уведомление, лишает сторону права ссылаться на любое вышеуказанное обстоятельство как основание, освобождающее от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору.

22. После прекращения обстоятельств непреодолимой силы стороны незамедлительно возобновляют исполнение обязательств по настоящему Договору.

Глава 8. Заключительные положения

23. Настоящий Договор вступает в силу с момента заключения и подлежит обязательной регистрации в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан от 26 июля 2007 года «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество» и действует до «31» декабря 2025 года.

24. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, один из которых передается Арендатору, второй - Арендодателю.

Юридические адреса и реквизиты сторон:

Арендодатель:

Арендатор:

ГУ «Управление земельных отношений
Восточно-Казахстанской области»
070004, Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, ул. К. Либкнехта, 19
БИН 991040002439

ТОО «Тарбагатай Мунай»
Республика Казахстан, ВКО,
г. Усть-Каменогорск, пр. К. Сатпаева, 64,
8ой этаж
БИН 060940004104

Руководитель

Генеральный директор

М.П.

Н. Михайлис

А. Кульжанов



Барлығы тігілгені мен
нөмірленгені 2 бет

Н.Михейлис





ҚАУЛЫ

25 декабря 2015 года

Өскемен қаласы

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ *355*

город Усть-Каменогорск

Шығыс Қазақстан облысы
әкімінің аппараты

№ *2* дана

**О предоставлении товариществу с
ограниченной ответственностью
«Тарбагатай Мунай» права временного
возмездного долгосрочного землепользования
(аренды) на земельные участки для эксплуатации
части сборного промыслового газопровода,
подъездных автомобильных дорог, системы
электроснабжения, волоконно-оптической
линии связи и контроля, сопутствующих
технологических объектов, расположенных
в Зайсанском районе**

Рассмотрев заявление товарищества с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» от 12 февраля 2015 года № 74, контракт на проведение разведки углеводородного сырья на блоках XXIV-76, -77, -78, XXV-76, -77, -78 на территории Восточно-Казахстанской области от 3 декабря 1997 года регистрационный № 84 (с учетом соглашения к нему от 11 апреля 2000 года регистрационный № 448 и дополнений № 1 от 15 мая 2003 года регистрационный номер № 1162, № 2 от 1 апреля 2005 года регистрационный № 1697, № 3 от 12 декабря 2005 года регистрационный № 1914, № 4 от 1 декабря 2006 года регистрационный № 2207, № 5 от 23 февраля 2007 года регистрационный № 2301, № 6 от 25 ноября 2010 года регистрационный № 3626-УВС, № 7 от 6 марта 2015 года регистрационный № 4121-УВС-МЭ, № 8 от 2 сентября 2015 года регистрационный № 4189-УВС-МЭ), заключение областной комиссии по рассмотрению вопросов о предоставлении земельных участков в землепользование от 20 мая 2015 года № 17, землеустроительный проект и руководствуясь статьями 16, 37, 43, 105, 106, 111, 112, 121, 138 Земельного кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, подпунктом 8) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан от 23 января 2001 года «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан» и приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 17 апреля 2015 года № 346 «Об утверждении Инструкции по разработке проектов рекультивации

М.М. Курманов

А.А. Мусыреков

020522

нарушенных земель» (зарегистрированным в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за номером 11256), Восточно-Казахстанский областной акимат **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый акт определения потерь сельскохозяйственного производства, вызванных изъятием 122,62 га сельскохозяйственных угодий (пастбища) для использования их в целях, не связанных с ведением сельского хозяйства, в сумме 5 885 760 (пять миллионов восемьсот восемьдесят пять тысяч семьсот шестьдесят) тенге.

Потери подлежат возмещению землепользователем в шестимесячный срок с момента принятия настоящего постановления в доход республиканского бюджета.

2. Перевести земельные участки общей площадью 123,2 га из категории земель запаса в категорию земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения.

3. Предоставить товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) сроком до 2025 года на земельные участки общей площадью 123,2 га, из земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения (учетный квартал 05-069-013), для эксплуатации части сборного промыслового газопровода, подъездных автомобильных дорог, системы электроснабжения, волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих технологических объектов, расположенных в Зайсанском районе.

4. Рекомендовать товариществу с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» обеспечить разработку проекта рекультивации нарушенных земель в течение шести месяцев после принятия настоящего постановления и до начала работ, связанных с нарушением земель.

5. Управлению земельных отношений Восточно-Казахстанской области (Толеубеков К.К.) заключить с товариществом с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай» договора аренды на земельные участки согласно пункту 3 настоящего постановления.

Размер ежегодной арендной платы установить в договорах аренды на земельные участки.

6. Установить для земельных участков зону с особыми условиями пользования согласно проектно-технической документации.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя акима области Мусина Д. М.

Акиму
Восточно-Казахстанской области



Д. Ахметов

У. М. Вурилда

Толеубеков (д. Толеубеков)

002084454140 25.05.16
05-069-013-493
Д-И Зайсан
Бауымбекұрп Жм
Мушанова БС

002084456537 25.05.16
05-069-013-495
Д-И Зайсан
Бауымбекұрп Жм
Мушанова БС

002084455142 25.05.16
05-069-013-497
Д-И Зайсан
Бауымбекұрп Жм
Мушанова БС

002084453318 25.05.16
05-069-013-496
С. Карабулак
Бауымбекұрп Жм
Мушанова БС

002084454515 25.05.16
05-069-013-494
Д-И Зайсан
Бауымбекұрп Жм
Мушанова БС

002084456008 25.05.16
05-069-013-492
Д-И Зайсан
Бауымбекұрп Жм
Мушанова БС

№ 0408494

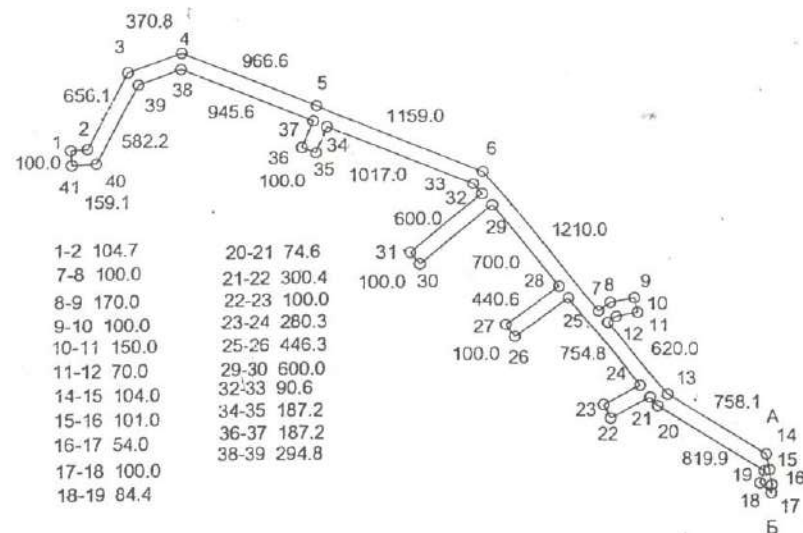
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 05-069-013-492
 Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану құқығы
 10 жылға дейін
 Жер учаскесінің алаңы: 76,57 га
 Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
 қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
 шаруашылығына арналмаған өзге де жер
 Жер учаскесін нысаналы тағайындау: құранды кәсіптік
 газқұбырының бөлігін, кірме автокөлік жолдары, электр қамту
 жүйелерін, байланыс және бақылау талшықтық оптикалық
 желісін, ілеспелі технологиялық объектілерін пайдалану
 Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ
 Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 05-069-013-492
 -Право временного возмездного землепользования на
 земельный участок сроком на 10 лет
 Площадь земельного участка: 76,57 га
 Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи,
 для нужд космической деятельности, обороны, национальной
 безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
 Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации
 части сборного промыслового газопровода, подъездных
 автомобильных дорог, системы электроснабжения,
 волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих
 технологических объектов
 Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
 нет
 Делимость земельного участка: делимый

№ 0408494

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
 Шығыс Қазақстан облысы, Зайсан ауданы, 05-069-013 есептік
 кварталдағы босалқы жер
 Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
 Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, земли запаса
 учетного квартала 05-069-013



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
 А-дан Б-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
 Б-дан А-ға дейін: ЖТ 05-069-013-104

МАСШТАБ 1:25000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің қадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
1	ортақ пайдаланатын жолдар дороги общего пользования	0.36

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ Шығыс Қазақстан облысы бойынша филиалы - «Жер кадастры ғылыми-өндірістік орталығы» департаментінің Зайсан аудандық бөлімшесімен жасалды.

Настоящий акт изготовлен Зайсанским районным отделением департамента «Научно-производственный центр земельного Кадастра» - филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Восточно-Казахстанской области

Мөр орны  Басшы/Руководитель Г.А. БИКИРОВА

Место печати

20 16 ж/г 20 04

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 389 болып жазылды.

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ.

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № _____

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ,
ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ
(ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО
(ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО)
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)**

№ 0408495

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 05-069-013-493

Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану құқығы
10 жылға дейін

Жер учаскесінің алаңы: 20,85 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: құранды кәсіптік
газқұбырының бөлігін, кірме автокөлік жолдары, электр қамту
жүйелерін, байланыс және бақылау талшықтық оптикалық
желісін, ілеспелі технологиялық объектілерін пайдалану

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 05-069-013-493

Право временного возмездного землепользования на
земельный участок сроком на 10 лет

Площадь земельного участка: 20,85 га

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи,
для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации
части сборного промышленного газопровода, подъездных
автомобильных дорог, системы электроснабжения,
волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих
технологических объектов

Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
нет

Делимость земельного участка: делимый

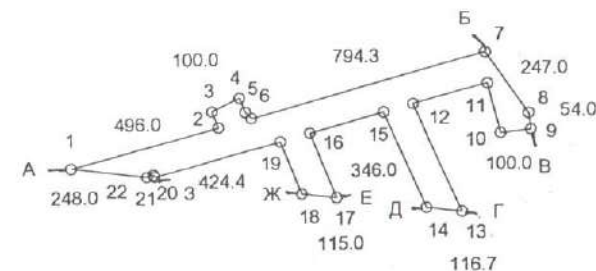
№ 0408495

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Шығыс Қазақстан облысы, Зайсан ауданы, 05-069-013 есептік
кварталдағы босалқы жер

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:

Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, земли запаса
учетного квартала 05-069-013



2-3	57.0	16-17	230.0
4-5	50.0	18-19	187.0
5-6	29.0	20-21	7.7
10-11	170.0	21-22	23.0
11-12	250.0		
12-13	390.7		
15-16	253.8		

Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары):
А-дан Б-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
Б-дан В-ға дейін: ЖТ 05-069-013-340
В-дан Г-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
Г-дан Д-ға дейін: ЖТ 05-069-013-104
Д-дан Е-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
Е-дан Ж-ға дейін: ЖТ 05-069-013-104
Ж-дан 3-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
3-дан А-ға дейін: ЖТ 05-069-013-104

МАСШТАБ 1:25000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
I	ортақ пайдаланатын жолдар дороги общего пользования	0.06

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ Шығыс Қазақстан облысы бойынша филиалы - «Жер кадастры ғылыми-өндірістік орталығы» департаментінің Зайсан аудандық бөлімшесімен жасалды.

Настоящий акт изготовлен Зайсанским районным отделением департамента «Научно-производственный центр земельного Кадастра» - филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Восточно-Казахстанской области



Мөр орны  Басшы/Руководитель Г.А. БИКИРОВА

Место печати

20 16 ж/г 20 04

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 388 болып жазылды

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за №

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ,
ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ
(ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО
(ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО)
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)**

№ 0408496

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 05-069-013-494

Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану құқығы
10 жылға дейін

Жер учаскесінің алаңы: 0,55 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: құранды кәсіптік
газқұбырының бөлігін, кірме автокөлік жолдары, электр қамту
жүйелерін, байланыс және бақылау талшықтық оптикалық
желісін, ілеспелі технологиялық объектілерін пайдалану

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 05-069-013-494

Право временного возмездного землепользования на
земельный участок сроком на 10 лет

Площадь земельного участка: 0,55 га

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи,
для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации
части сборного промыслового газопровода, подъездных
автомобильных дорог, системы электроснабжения,
волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих
технологических объектов

Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
нет

Делимость земельного участка: делимый

№ 0408496

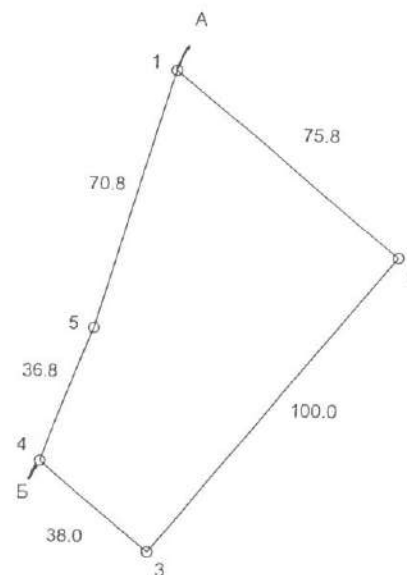
Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Шығыс Қазақстан облысы, Зайсан ауданы, 05-069-013 есептік

кварталдағы босалқы жер

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:

Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, земли запаса
учетного квартала 05-069-013



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
Б-дан А-ға дейін: ЖТ 05-069-013-104

МАСШТАБ 1:25000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің қадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ	
	НЕТ	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ Шығыс Қазақстан облысы бойынша филиалы - «Жер кадастры ғылыми-өндірістік орталығы» департаментінің Зайсан аудандық бөлімшесімен жасалды.

Настоящий акт изготовлен Зайсанским районным отделением департамента «Научно-производственный центр земельного Кадастра» - филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Восточно-Казахстанской области

Мөр орны _____ Басшы/Руководитель Г.А. БИКИРОВА

Место печати _____

копы, подпись

20 16 ж/г 20 04

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 387 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № _____

Приложение: нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ,
ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ
(ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО
(ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО)
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)**

№ 0408497

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 05-069-013-495

Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану құқығы
10 жылға дейін

Жер учаскесінің алаңы: 0,39 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: құранды кәсіптік
газқұбырының бөлігін, кірме автокөлік жолдары, электр қамту
жүйелерін, байланыс және бақылау талшықтық оптикалық
желісін, ілеспелі технологиялық объектілерін пайдалану

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 05-069-013-495

Право временного возмездного землепользования на
земельный участок сроком на 10 лет

Площадь земельного участка: 0,39 га

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи,
для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации
части сборного промышленного газопровода, подъездных
автомобильных дорог, системы электроснабжения,
волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих
технологических объектов

Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
нет

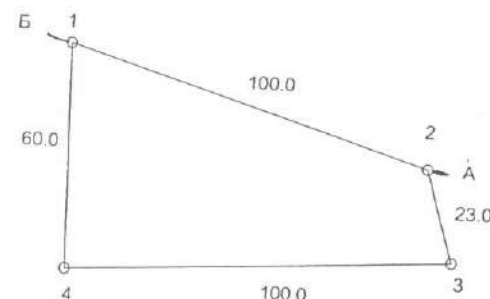
Делимость земельного участка: делимый

№ 0408497

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Шығыс Қазақстан облысы, Зайсан ауданы, 05-069-013 есептік
кварталдағы босалқы жер

Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, земли запаса
учетного квартала 05-069-013



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
Б-дан А-ға дейін: ЖТ 05-069-013-340
Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: земли запаса учетного квартала 05-069-013
от Б до А: 3У ЖТ 05-069-013-340

МАСШТАБ 1:10000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ нет	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ Шығыс Қазақстан облысы бойынша филиалы - «Жер кадастры ғылыми-өндірістік орталығы» департаментінің Зайсан аудандық бөлімшесімен жасалды.

Настоящий акт изготовлен Зайсанским районным отделением департамента «Научно-производственный центр земельного Кадастра» - филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Восточно-Казахстанской области

Мер орны _____ Басшы/Руководитель Г.А. БИКИРОВА

Место печати _____

20 16 ж/г ' 20 ' 04

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 386 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № _____

Приложение: нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ,
ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ
(ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

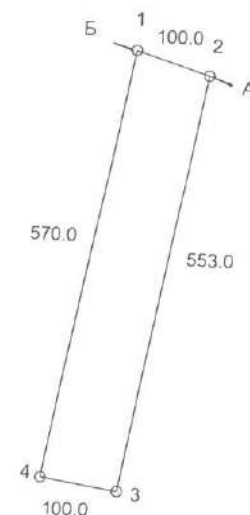
**НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО
(ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО)
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)**

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Шығыс Қазақстан облысы, Зайсан ауданы, 05-069-013 есептік
кварталдағы босалқы жер
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, земли запаса
учетного квартала 05-069-013

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 05-069-013-496
Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану құқығы
10 жылға дейін
Жер учаскесінің алаңы: 5,6 га
Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер
Жер учаскесін нысаналы тағайындау: құранды кәсіптік
газқұбырының бөлігін, кірме автокөлік жолдары, электр қамту
жүйелерін, байланыс және бақылау талшықтық оптикалық
желісін, ілеспелі технологиялық объектілерін пайдалану
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 05-069-013-496
Право временного возмездного землепользования на
земельный участок сроком на 10 лет
Площадь земельного участка: 5,6 га
Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи,
для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации
части сборного промышленного газопровода, подъездных
автомобильных дорог, системы электроснабжения,
волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих
технологических объектов
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
нет
Делимость земельного участка: делимый



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
Б-дан А-ға дейін: ЖТ 05-069-013-340

МАСШТАБ 1:25000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің қадастрлық немірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
	ЖОҚ нет	

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ Шығыс Қазақстан облысы бойынша филиалы - «Жер кадастры ғылыми-өндірістік орталығы» департаментінің Зайсан аудандық бөлімшесімен жасалды.

Настоящий акт изготовлен Зайсанским районным отделением департамента «Научно-производственный центр земельного Кадастра» - филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Восточно-Казахстанской области

Мер орны _____ Басшы/Руководитель Г.А. БИКИРОВА

Место печати _____

20 16 ж/г 20 04

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 385 болып жазылды

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № _____

Приложение: нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ,
ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ
(ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО
(ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО)
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)**

№ 0408499

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 05-069-013-497

Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану құқығы
10 жылға дейін

Жер учаскесінің алаңы: 18,66 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: құранды кәсіптік
газқұбырының бөлігін, кірме автокөлік жолдары, электр қамту
жүйелерін, байланыс және бақылау талшықтық оптикалық

желісін, ілеспелі технологиялық объектілерін пайдалану

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 05-069-013-497

Право временного возмездного землепользования на
земельный участок сроком на 10 лет

Площадь земельного участка: 18,66 га

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи,
для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации
части сборного промышленного газопровода, подъездных
автомобильных дорог, системы электроснабжения,
волоконно-оптической линии связи и контроля, сопутствующих
технологических объектов

Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
нет

Делимость земельного участка: делимый

№ 0408499

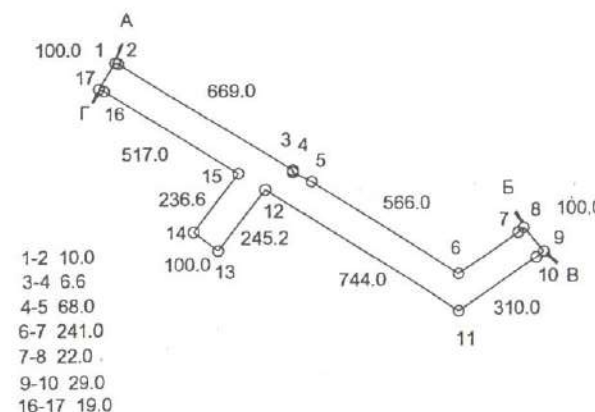
Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):

Шығыс Қазақстан облысы, Зайсан ауданы, 05-069-013 есептік
кварталдағы босалқы жер

Адрес, рәгистрационный код адреса (при его наличии) участка:

Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, земли запаса
учетного квартала 05-069-013



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
Б-дан В-ға дейін: ЖТ 05-069-013-400
В-дан Г-ға дейін: 05-069-013 есептік кварталдағы босалқы жер
Г-дан А-ға дейін: ЖТ 05-069-013-340

МАСШТАБ 1:25000

**Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана**

Жоспар дағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің қадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, гектар Площадь, гектар
1	ортақ пайдаланатын жолдар дороги общего пользования	0.16

Осы акт «Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» КЕ АҚ Шығыс Қазақстан облысы бойынша филиалы - «Жер кадастры ғылыми-өндірістік орталығы» департаментінің Зайсан аудандық бөлімшесімен жасалды.

Настоящий акт изготовлен Зайсанским районным отделением департамента «Научно-производственный центр земельного Кадастра» - филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Восточно-Казахстанской области

Мер орны  Басшы/Руководитель Г.А. БИКИРОВА

Место печати

20 16 ж/г 20 04

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 384 болып жазылды

Қосымша: жер учаскесінің шекарасындағы ерекше режиммен пайдаланылатын жер учаскелерінің тізбесі (олар болған жағдайда) жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № _____

Приложение: перечень земельных участков с особым режимом использования в границах земельного участка (в случае их наличия) нет

Ескерту:

*Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде

Примечание:

*Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок



**УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ,
ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ
(ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН**

АКТ

**НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО
(ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО)
ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)**



Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 070016, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект Каныша Сатпаева, здание № 64
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060940004104

Наименование производственного объекта: ТОО "Тарбагатай Мунай"

Местонахождение производственного объекта:

ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЗАЙСАНСКИЙ

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2025 году	351.00005	тонн
в 2026 году	378.72685	тонн
в 2027 году	402.48615	тонн
в 2028 году	430.1314	тонн
в 2029 году	468.08674	тонн
в 2030 году	515.71507	тонн
в 2031 году	563.42857	тонн
в 2032 году	563.42857	тонн
в 2033 году	563.42857	тонн
в 2034 году	563.42857	тонн
в 2035 году		тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2025 году	5.70982	тонн
в 2026 году	5.78912	тонн
в 2027 году	5.78912	тонн
в 2028 году	5.78912	тонн
в 2029 году	5.78912	тонн
в 2030 году	5.78912	тонн
в 2031 году	5.78912	тонн
в 2032 году	5.78912	тонн
в 2033 году	5.78912	тонн
в 2034 году	5.78912	тонн
в 2035 году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2025 году	129.31239	тонн
в 2026 году	131.1084	тонн
в 2027 году	3591.7784	тонн
в 2028 году	7011.9984	тонн
в 2029 году	7011.9984	тонн
в 2030 году	7011.9984	тонн
в 2031 году	7011.9984	тонн
в 2032 году	7011.9984	тонн
в 2033 году	7011.9984	тонн
в 2034 году	7011.9984	тонн
в 2035 году		тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:



в 2025	году	4766.68603	тонн
в 2026	году	13346.89	тонн
в 2027	году	3420.2200	тонн
в 2028	году		тонн
в 2029	году		тонн
в 2030	году		тонн
в 2031	году		тонн
в 2032	году		тонн
в 2033	году		тонн
в 2034	году		тонн
в 2035	году		тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2025	году		тонн
в 2026	году		тонн
в 2027	году		тонн
в 2028	году		тонн
в 2029	году		тонн
в 2030	году		тонн
в 2031	году		тонн
в 2032	году		тонн
в 2033	году		тонн
в 2034	году		тонн
в 2035	году		тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 06.01.2025 года по 31.12.2034 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

И.о. руководителя департамен
подпись

Тауырбеков Азамат Нурланов
Фамилия.имя.отчество (отчество при нал

Место выдачи: Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК

Дата выдачи: 06.01.2025 г.



Приложение 1 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				355,87505260	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,9370272	15,48904	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	0,7515767	15,167491	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	0,7181695	15,247806	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75718	8,871961	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,22365	0,127001	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	21,7526	29,864682	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,942613	36,939281	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,773887	31,120886	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6130,570811	120,138085	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,050753	0,873478	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,2653933	63,8788921	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				378,72685460	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,0374356	18,56204	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	0,8588147	18,252143	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	0,8217067	18,326142	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75718	8,873583	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,22365	0,285049	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	22,632344	34,274278	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,994913	37,574957	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,782387	31,224182	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6133,595839	126,825061	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,117421	1,683778	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,3320613	64,6891921	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2027 год					
Всего, из них по площадкам:				402,48615160	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,1531921	22,09002	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	0,9834542	21,793318	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	0,9415292	21,860177	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75718	8,871693	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,22365	0,100764	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	23,760816	39,503247	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,994913	37,574957	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,782387	31,224182	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6136,449339	134,938374	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,117421	1,683778	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,3320613	64,6891921	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2028 год					
Всего, из них по площадкам:				430,13140260	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этокситанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,2917347	26,323207	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	1,1318622	26,041524	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	1,084588	26,100259	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75464	8,87104	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,05565	0,03726	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	25,023608	45,498315	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,994913	37,574957	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,782387	31,224182	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6139,627312	143,931239	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,117421	1,683778	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,3320613	64,6891921	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2029 год					
Всего, из них по площадкам:				468,08674160	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этокситанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,4771775	31,967348	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	1,3320232	31,705452	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	1,2767674	31,753485	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75464	8,87104	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,05565	0,03726	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	26,888144	53,770046	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,994913	37,574957	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,782387	31,224182	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6144,351799	156,653552	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,117421	1,683778	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,3320613	64,6891921	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2030 год					
Всего, из них по площадкам:				515,71507160	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этокситанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,7159625	39,271748	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	1,5871422	39,032662	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	1,5230324	39,068331	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75464	8,87104	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,05565	0,03726	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м ³
1	2	4	5	6	7
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	28,99248	63,90719	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,007989	37,670309	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,784511	31,239678	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6150,451667	171,60125	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,150753	1,92687	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,3653933	64,9322841	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2031 год					
Всего, из них по площадкам:				563,42856960	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этокситанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,9669835	46,949348	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	1,8552372	46,728752	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	1,7818754	46,754391	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75464	8,87104	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,05565	0,03726	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	31,19184	73,691866	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,040679	37,908689	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,789821	31,278418	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6158,014237	184,977742	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,234083	2,5346	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,4487233	65,5400141	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2032 год					
Всего, из них по площадкам:				563,42856960	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этокситанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,9669835	46,949348	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	1,8552372	46,728752	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	1,7818754	46,754391	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75464	8,87104	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,05565	0,03726	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	31,19184	73,691866	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,040679	37,908689	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,789821	31,278418	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6158,014237	184,977742	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,234083	2,5346	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,4487233	65,5400141	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2033 год					
Всего, из них по площадкам:				563,42856960	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,9669835	46,949348	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	1,8552372	46,728752	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	1,7818754	46,754391	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75464	8,87104	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,05565	0,03726	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	31,19184	73,691866	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,040679	37,908689	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,789821	31,278418	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6158,014237	184,977742	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,234083	2,5346	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,4487233	65,5400141	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2034 год					
Всего, из них по площадкам:				563,42856960	
ТОО "Тарбагатай Мунай"					
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,01389	0,03	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01111	0,024	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,17493	0,883573	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,17493	0,883573	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01389	0,03	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,9669835	46,949348	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензол (64)	1,8552372	46,728752	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,02083	0,045	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метилбензол (349)	1,7818754	46,754391	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Взвешенные частицы (116)	0,11942	0,254785	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,75464	8,87104	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0174	0,027893	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	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)	0,05565	0,03726	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Уайт-спирит (1294*)	0,375	0,46002	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,02775	0,00999	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0375	0,121	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,02775	0,00999	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Керосин (654*)	0,0001	0,000272	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	31,19184	73,691866	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,040679	37,908689	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Цинк оксид /в пересчете на цинк/ (662)	0,0000178	0,0000256	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,789821	31,278418	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Азотная кислота (5)	0,0005	0,002997	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000043	0,00000077	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00312	0,010734	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,07283	0,291655	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000023	0,00000042	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Медь (II) оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид, Меди оксид) (329)	0,0000004	0,00000031	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00138	0,00297	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00082	0,002275	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6158,014237	184,977742	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Метан (727*)	0,234083	2,5346	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,4487233	65,5400141	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,756896	4,337511	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Серная кислота (517)	0,000005	0,000013	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002	0,000099	0
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,537091	10,7280724	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ



Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
на 2025 год							
Всего:							5,789125
1							
2025	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2025	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2025	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2025	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2025	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2025	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2025	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678
2025	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856
2025	1	Водородный показатель, рН	10	9,15	9	0	0
2025	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111
2025	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575
2025	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
на 2026 год							
Всего:							5,789125
1							
2026	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2026	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2026	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2026	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2026	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2026	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2026	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678
2026	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856
2026	1	Водородный показатель, рН	10	9,15	9	0	0
2026	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111
2026	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575



Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2026	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
на 2027 год							
Всего:							5,789125
1							
2027	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2027	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2027	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2027	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2027	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2027	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2027	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678
2027	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856
2027	1	Водородный показатель, рН	10	9,15	9	0	0
2027	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111
2027	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575
2027	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
на 2028 год							
Всего:							5,789125
1							
2028	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2028	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2028	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2028	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2028	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2028	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2028	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678
2028	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856
2028	1	Водородный показатель, рН	10	9,15	9	0	0
2028	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111



Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2028	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575
2028	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
на 2029 год							
Всего:							5,789125
1							
2029	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2029	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2029	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2029	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2029	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2029	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2029	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678
2029	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856
2029	1	Водородный показатель, pH	10	9,15	9	0	0
2029	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111
2029	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575
2029	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
на 2030 год							
Всего:							5,789125
1							
2030	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2030	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2030	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2030	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2030	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2030	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2030	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678
2030	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856
2030	1	Водородный показатель, pH	10	9,15	9	0	0



Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2030	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111
2030	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575
2030	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
на 2031 год							
Всего:							5,789125
1							
2031	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2031	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2031	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2031	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2031	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2031	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2031	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678
2031	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856
2031	1	Водородный показатель, рН	10	9,15	9	0	0
2031	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111
2031	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575
2031	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
на 2032 год							
Всего:							5,789125
1							
2032	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2032	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2032	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2032	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2032	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2032	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2032	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678
2032	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856



Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2032	1	Водородный показатель, рН	10	9,15	9	0	0
2032	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111
2032	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575
2032	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
на 2033 год							
Всего:							5,789125
1							
2033	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2033	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2033	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2033	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2033	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2033	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2033	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678
2033	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856
2033	1	Водородный показатель, рН	10	9,15	9	0	0
2033	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111
2033	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575
2033	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
на 2034 год							
Всего:							5,789125
1							
2034	1	Сульфаты	10	9,15	89,1	891	0,815265
2034	1	АПАВ	10	9,15	0,351	3,51	0,003212
2034	1	Нефтепродукты	10	9,15	0,05	0,5	0,000458
2034	1	БПК5	10	9,15	4,5	45	0,041175
2034	1	Хлориды	10	9,15	191,25	1912,5	1,749938
2034	1	Сухой остаток	10	9,15	336	3660	3,0744
2034	1	Азот нитратный	10	9,15	5,32	53,2	0,048678



Год	Номер выпуска	Наименование показателя	Расход сточных вод		Допустимая концентрация, мг/дм3	Сброс	
			м3/ч	тыс. м3/год		г/ч	т/год
1	2	3	5	6	7	8	9
2034	1	Азот аммонийный	10	9,15	2,17	21,7	0,019856
2034	1	Водородный показатель, рН	10	9,15	9	0	0
2034	1	Жесткость	10	9,15	3,4	34	0,03111
2034	1	Взвешенные вещества	10	9,15	0,5	5	0,004575
2034	1	Азот нитритный	10	9,15	0,05	0,5	0,000458

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				131,1084
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				131,1084
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, раз-мещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				3591,7784
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	949,4395
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	2511,2305
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреактивов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1
на 2028 год				
Всего, из них по площадкам:				7011,9984
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	1890
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	4990,89
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496
2028	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1
на 2029 год				
Всего, из них по площадкам:				7011,9984
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специал-но отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	1890
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	4990,89
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496
2029	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1

на 2030 год

Всего, из них по площадкам:			7011,9984
-----------------------------	--	--	-----------

ТОО "Тарбагатай Мунай"

2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	1890
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	4990,89
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, раз-мещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496
2030	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1
на 2031 год				
Всего, из них по площадкам:				7011,9984
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специал-но отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	1890
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	4990,89
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496
2031	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1

на 2032 год

Всего, из них по площадкам:			7011,9984
-----------------------------	--	--	-----------

ТОО "Тарбагатай Мунай"

2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	1890
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	4990,89
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496
2032	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1
на 2033 год				
Всего, из них по площадкам:				7011,9984
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специал-но отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	1890
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	4990,89
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496
2033	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1

на 2034 год

Всего, из них по площадкам:			7011,9984
-----------------------------	--	--	-----------

ТОО "Тарбагатай Мунай"

2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент угольный КУ-сорб 1 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,2
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный сорбент керамический КФГМ-7 (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный цеолит (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	5
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанный уголь активированный (15 02 02*)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	0,3
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтепродукт локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	0,0579



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ветошь промасленная (15 02 02*)	Закрывающиеся промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,828
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные силикагель (15 02 03)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1,1
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Осадок локальных очистных сооружений (19 08 13*)	Накопление происходит внутри отсеков ЛОС	2,7091
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Концентрат баритовый с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	18
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Катализатор для удаления кислорода с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	6,2
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы изоляционных материалов (17 06 03*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,03
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Раствор реагента по удалению углекислого газа с истёкшим сроком годности (05 07 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	30
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Поношенная спецодежда (15 02 02*)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	0,6
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы и лом чёрных металлов (17 04 07)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	9,5
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*)	Временное хранение в отдельном закрытом помещении в закрывающихся металлических ёмкостях	0,0541
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Ртутьсодержащие лампы отработанные и брак (20 01 21*)	В заводской упаковке в закрытом отдельно стоящем боксе	0,99
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы резинотехнических изделий (07 02 99)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ в металлических ёмкостях	0,2
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	1890
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Пластиковая тара, загрязнённая нефтепродуктами (15 01 10*)	Временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,5



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Иловый осадок от канализационных очистных сооружений (19 08 16)	Накопление происходит внутри отсеков КОС	33,8
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых на свободной территории полигона отходов	4990,89
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные аккумуляторы (16 06 01*)	В отдельном закрытом помещении автоцеха	1,147
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Мешкотара из-под химреагентов (15 01 10*)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	0,5
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные фильтры автотранспортные (16 01 21*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	0,1204
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные масла (13 02 08*)	Временное хранение осуществляется в закрытых металлических ёмкостях, временно размещаемых в закрытом помещении автоцеха	5
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Твёрдые бытовые отходы (20 03 01)	В металлических контейнерах, установленных на бетонном основании	2,1
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Стеклобой (20 01 02)	В металлических либо деревянных ящиках временное хранение на территории вахтового посёлка на площадке	0,2
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отходы использования солей, их растворов (06 03 99)	Временное хранение в закрывающихся металлических бочках осуществляется на специально отведённой площадки с твёрдым покрытием на территории вахтового посёлка	0,4
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Электрооборудование (Отходы от эксплуатации электрооборудования) (20 01 36)	Временное хранение осуществляется на складе ТМЦ	1
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Макулатура и отходы бумаги и картона (15 01 01)	В картонных коробках непосредственно на местах образования	1
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Лом цветных металлов (16 01 18)	Промаркированные металлические ёмкости, размещаемые на участках возможного образования отходов	3,9759



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные шины автотранспортные (16 01 03)	До момента передачи спецорганизации временное хранение осуществляется на специально отведённой площадке с твёрдым покрытием вахтового посёлка	3,496
2034	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Отработанные изделия из пластмасс (15 01 02)	До момента передачи спецорганизации отход хранится на складе ТМЦ	1

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место захоронения	Лимит захоронения отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				4832,89
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Буровой шлам и отработанный буровой раствор (01 05 06*)	Полигон отходов	0
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров (05 01 06*)	Полигон отходов	3506,09
2025	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт (17 05 03*)	Полигон отходов	1326,8
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				13346,89
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Буровой шлам и отработанный буровой раствор (01 05 06*)	Полигон отходов	6466
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров (05 01 06*)	Полигон отходов	4990,89
2026	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт (17 05 03*)	Полигон отходов	1890
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				3420,2200
ТОО "Тарбагатай Мунай"				
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Буровой шлам и отработанный буровой раствор (01 05 06*)	Полигон отходов	0
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Нефтешламы при зачистке резервуаров (05 01 06*)	Полигон отходов	2479,6595
2027	ТОО "Тарбагатай Мунай"	Замазученный грунт (17 05 03*)	Полигон отходов	940,5605



Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах



**Приложение 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Экологические условия

1) Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением; 2) Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовывать в полном объеме и в установленные сроки; 3) Сбор и дальнейшую передачу отходов производства и потребления необходимо осуществлять специализированным организациям, имеющим лицензии на переработку/утилизацию данных отходов. 4) Выполнять мероприятия согласованные уполномоченным органом лесного хозяйства и животного мира.



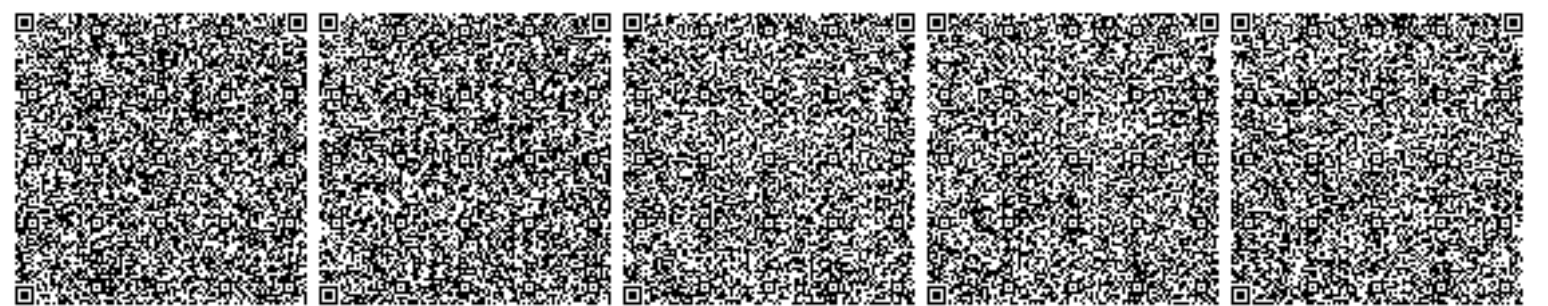
Приложение 14 к Правилам выдачи экологических разрешений, представления
декларации о воздействии на окружающую среду, а также формы бланков
экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения
Форма

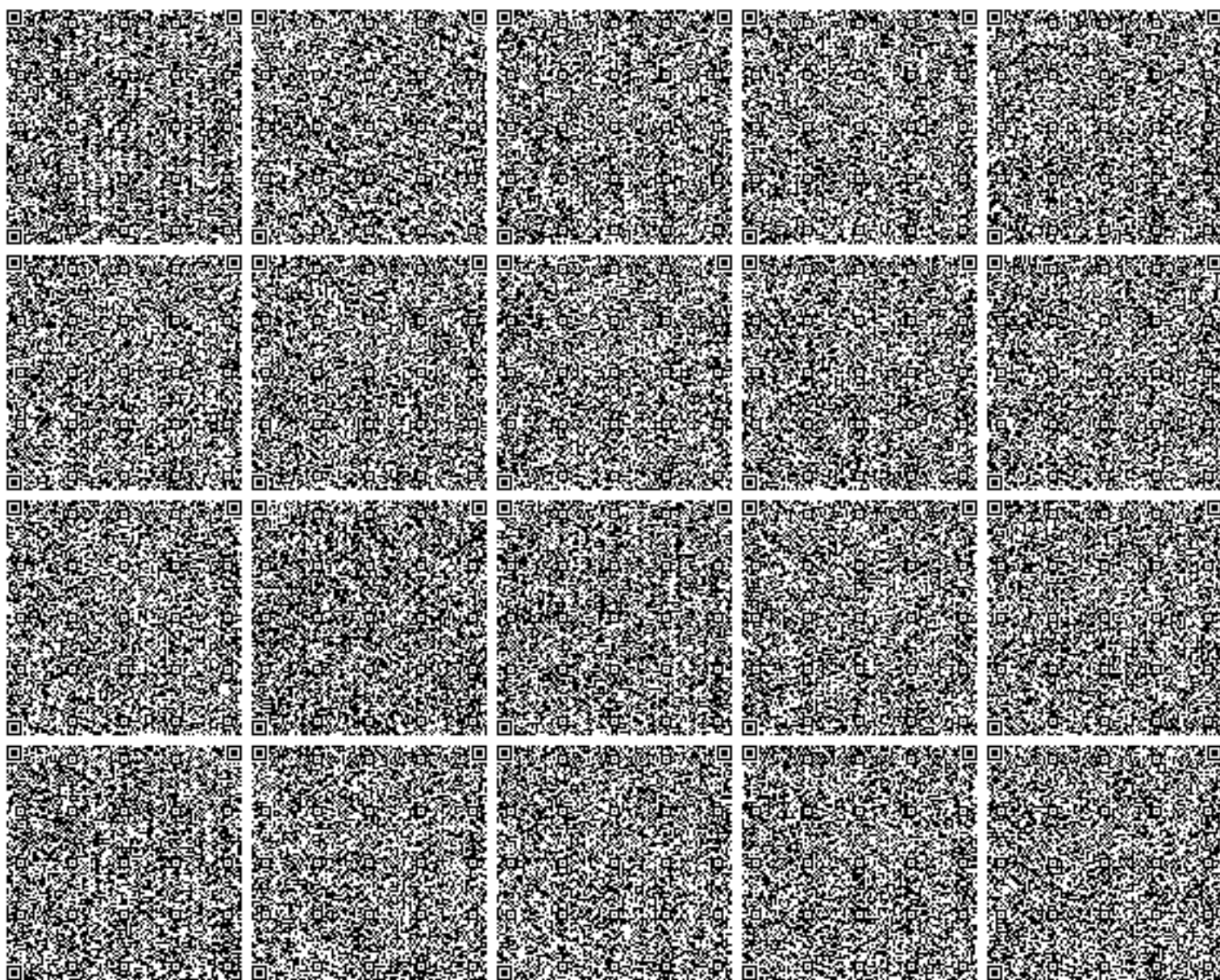
План мероприятий по охране окружающей среды на период 2025-2034 годы

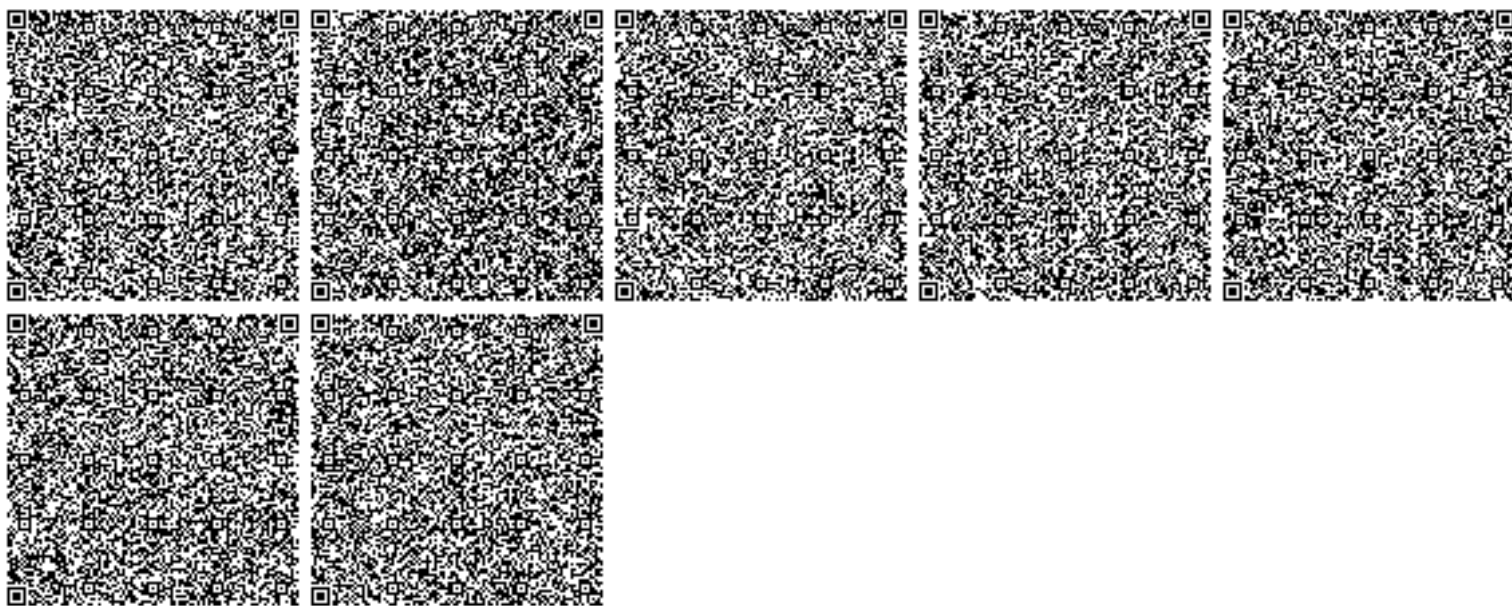
Наименование предприятия: товарищество с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай»
Наименование объекта: ТОО «Тарбагатай Мунай»

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Наименование мероприятия	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий, лимиты захоронения отходов, лимиты размещения серы в открытых картах)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей										Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия, тонн/год
						на конец 1 года (2025 г.)	на конец 2года (2026 г.)	на конец 3 года (2027 г.)	на конец 4 года (2028 г.)	на конец 5 года (2029 г.)	на конец 6 года (2030 г.)	на конец 7 года (2031 г.)	на конец 8 года (2032 г.)	на конец 9 года (2033 г.)	на конец 10 года (2034 г.)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Использование в технических целях очищенной пластовой воды, в том числе и с целью осуществления работ по пылеподавлению на производственных площадках и подъездных дорогах месторождения (пп. 9) п. 1 Приложения 4 ЭК РК)	Пластовая вода	Очищенная пластовая вода (до 1475,0 м³/год)	100% повторное использование очищенных стоков на технические нужды предприятия (рациональное использование водных ресурсов)	859,2 м³/год	до 9150,0 м³/год	до 9150,0 м³/год	до 9150,0 м³/год	до 9150,0 м³/год	до 9150,0 м³/год	до 9150,0 м³/год	до 9150,0 м³/год	до 9150,0 м³/год	до 9150,0 м³/год	до 9150,0 м³/год	Ежегодно	20000,0	Снижение до 80% объемов пыления









«Утверждаю»
Генеральный директор
ТОО «Тарбагатай Мунай»
Кульжанов А.М.

Отчет

**«Оценка воздействия на животный мир» к «Проекту разработки пермских
нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак»» в Зайсанском районе
Восточно-Казахстанской области».**

Заказчик:

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Месторасположение участка:

**Восточно-Казахстанская область,
Тарбагатайский и Зайсанский
район**

Исполнитель: биолог-охотовед

Упобаев Е.М.

Усть-Каменогорск 2023

Содержание:

1. Краткая характеристика территории
2. Природно-климатические и гидрологические условия
3. Растительный мир
 - 3.1 Мероприятия по охране растительного мира
4. Животный мир
 - 4.1 Современное состояние
 - 4.2 Земноводные и пресмыкающиеся
 - 4.3 Птицы
 - 4.4 Млекопитающие
5. Характеристика воздействия на животный мир
6. Оценка значимости воздействия на животный мир
7. Возможный ожидаемый ущерб при разработке пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак»
 - 7.1 Методика расчета возможного ожидаемого ущерба фауне
 - 7.2 Расчет возможного ожидаемого ущерба по териофауне
 - 7.3 Расчет возможного ожидаемого ущерба по орнитофауне
 - 7.4 Расчет возможного ожидаемого ущерба по герпетофауне
 - 7.5 Итоговая оценка общего ущерба фауне при проведении геологоразведочных работ на месторождении «Сарыбулак».
8. Мероприятия по охране и воспроизводству животного мира
 - 8.1 Мониторинг животного мира
9. Выводы

1. Краткая характеристика территории

По административному положению месторождение «Сарыбулак» находится в пределах территории Зайсанского и Тарбагатайского районов Восточно-Казахстанской области. Согласно схеме комплексного физико-географического районирования Казахстана район находится в юго-восточной части территории области. Ближайшими населенными пунктами к месторождению «Сарыбулак» являются город Зайсан в 30 км к востоку и поселки Сатбай в 15 км к востоку, Карабулак в 15 км к юго-востоку от исследуемого объекта.

Населенные пункты соединены шоссейной дорогой с твердым покрытием между собой и областным центром Усть-Каменогорск, расстояние до которого составляет 450 км.

Города Усть-Каменогорск, Зыряновск, Лениногорск связаны между собой железнодорожным сообщением. Ближайшими железнодорожными станциями являются Жангизтобе, находящаяся в 380 км и Бухтарма в 300 км от контрактной территории.

Вблизи территории работ в поселке Тугыл имеется пристань, откуда осуществляется сообщение водным путем до Усть-Каменогорска.

В городе Зайсан имеется аэропорт, откуда выполняются авиаперевозки в Усть-Каменогорск. Имеются ЛЭП и линии связи.

Природно-климатические и гидрологические условия

Рельеф. Месторождение находится на предгорных равнинах между озером Зайсан и горной системой Манрак. Зайсанская котловина расположена между горными хребтами Алтая на севере и Саура, Манрака, Тарбагатая – на юге. Здесь проявляется так называемая кольцевая структура зональности, определяемая сложными инверсионными процессами, влияющими на погодный режим в котловине и за её пределами. Многообразие ландшафтов и экологических условий Зайсанской котловины обусловили разнообразие флоры и растительности региона. В Зайсанской котловине отмечено 33 эндемика и 73 субэндемика, среди которых собственно эндемики составляют 3.8% видового состава (Аралбаев, 1998). Согласно ботанико-географическому районированию (Лавренко, 1962, 1970; Ботаническая география..., 2003; Рачковская, 2006), растительность Зайсанской котловины расположена в двух крупных ботанико-географических областях: Евразийской степной и Сахаро-Гобийской пустынной. Западная часть территории относится к Причерноморско-Казахстанской степной подобласти Заволжско-Казахстанской провинции

Восточно-центральноказахстанской подпровинции. Отроги Калбинского хребта, Тарбагатая, Манрака и Саура расположены в Южно-Алтайской горной провинции, Калбинско-Южно-Алтайской и Саур-Тарбагатой подпровинциях. Восточная и центральная части котловины входят в Джунгарскую провинцию Ирано-Туранской подобласти в пределах северных и средних пустынь.

Первые сведения о растительном покрове Зайсанской котловины появились в публикациях начала XX столетия (Седельников, 1910; Сапожников, Шишкин, 1918;

Зайсанская котловина представляет собой обширный межгорный прогиб, выполненный толщей кайнозойских осадков. Поверхность котловины характеризуется слабоувалистым рельефом, который нарушается поднятием отдельных сопок и возвышенностей. Территория котловины представлена наклонными делювиально-пролювиальными и аллювиально-пролювиальными, аллювиальными и эоловыми равнинами, аридно-денудационными плато и мелкосопочниками. Наиболее пониженную часть впадины с абсолютными высотами 400–500 м занимают оз. Зайсан и окружающая его плоская озерно-аллювиальная равнина. Южная и западная части котловины заняты плоскими наклонными аллювиально-пролювиальными и аллювиальными равнинами континентальных дельт (Николаева, Гельдыева, 1978). В областях древних аккумуляций дельтового характера, а также в местах развеевания гранитных интрузий образуются песчаные массивы. Они сформированы холмисто-грядовыми и бугристыми песками, в центральной части массивов преобладают барханы и крупные гряды. Черноиртышские пески располагаются на левом берегу реки в придельтовой части, представлены слабоволнистым эоловым массивом пустынного типа. Междуречье Черного Иртыша и Кендерлик занимают пески Айгыркум. В юго-западной части находится Призайсанский Муюнкусский массив. На северо-западе котловины расположен песчаный массив Кызылкум (Кулуджунские пески). Рельеф поверхности аллювиально-аккумулятивный, представленный равнинными закрепленными, бугристо-грядовыми, ячеистыми (лунковыми), барханными песками, и аллювиально-эрозионный. По совокупности биоклиматических показателей в котловине выделены следующие типы ландшафтов: пустынный, полупустынный, степной и долинный. Территория, примыкающая к оз. Зайсан, занята аридными пустынями. Для предгорных ландшафтов характерны менее засушливые экосистемы опустыненных степей. Восточноказахстанские степи почти со всех сторон окружают Зайсанскую впадину; здесь, на абсолютных высотах 750–500 м, они занимают южные предгорья Алтая и северные предгорья Тарбагатая (Республика..., 2006). Так как оз. Зайсан ограждают с

севера и юга горы, в котловине господствует западная циркуляция, в западных районах выпадает больше осадков. Сухость и континентальность климата возрастают на восток.

Хребет Манрак (Манырак) расположен между Зайсанской котловиной на севере и Тарбагатаем на юге. Манрак представляет собой низкогорный массив, вытянутый на 60 километров в северо-западном направлении, который вклинивается вглубь Зайсанской котловины, из Саур-Тарбагатайской горной системы. Для данной территории характерно асимметричное строение хребта: южный склон короткий и крутой, северный - пологий, осложненный чередованием поднятий и внутригорных впадин. Нижняя гряда хребта до высот 1000-1500 м н.у.м. носит название Малый Манрак, а более высокий массив – Большой Манрак. Наибольшие высоты хребет имеет в восточной части, там где он сочленяется с Сауrom. Наивысшая точка - гора Шорбас (2053 м). Рельеф хребта сглаженный, с куполообразными вершинами. Большой Манрак (1800-2000 м) имеет крутые каменистые склоны, поросшие типчаком, с узкими лентами низкорослой спиреи, шиповника и кизильника.

Низкогорный рельеф тектоническими уступами отделен от вышерасположенного среднегорья и находящихся ниже адыров. Абсолютные высоты от 1000 до 1200 м, а относительные превышения – 300-450 м. Положительные формы рельефа представлены грядями, реже увалами со слабо расчлененными склонами крутизной 10-250.

Гидрография. Поверхностные воды.

Наиболее крупный водоем – озеро Зайсан. Озеро Зайсан – пресноводное, проточное; в него впадает р. Чёрный Иртыш, а вытекает р. Иртыш. В результате малого количества осадков, повышенной испаряемости и водопроницаемости грунтов район плохо обводнен. Речная сеть довольно густая, но воды рек редко достигают озера. У берегов озера проходит зона неглубокого залегания грунтовых вод. Из горного массивов Саура, Манрака и Тарбагатая вытекают горные реки: Жеменей, Уйдене, Кандысу в северо-западной части в сторону Зайсанской котловины – Эспе, Тайжузген, Кусты, Кызылкаин, а так же ручьи и родники – Ибрай, Алаш-Булак, Уш-Булак, Аузталды. У восточных границ наиболее крупная речка – Карасу. В Чиликтинскую долину вытекают – Сарыбулак и Узунбулак. Самая крупная река территории – Кендерлык.

Климат. Хребет Саур-Тарбагатай, как и другие близлежащие хребты – Жетысуйский Алатау (Джунгарский Алатау) и Алтай – располагается вдали от океанических пространств и имеет вследствие этого континентальный климат. Относительно небольшая высота хребта (гора Музтау 3816 м) и близость

пустынь— с севера Зайсанской, с юга Балкаш-Алакольской, а с востока пустынных пространств Монголии и Китая—не могли не оказать влияния на климат территории, который по сравнению с Жетысуйским Алатау и Алтаем отличается большей сухостью. Именно в связи с этим имеется небольшая площадь оледенения и пояс лесной растительности располагается только на склонах хребта Саур.

Средняя температура воздуха в январе -19° , в июле $+22^{\circ}$. Абсолютный максимум температуры $+42^{\circ}$, минимум -50° . Продолжительность безморозного периода – 140–160 дней. Продолжительность периода с температурой выше $+10^{\circ}$ – 140 дней. Сумма температур за этот период достигает 2400–2800 $^{\circ}\text{C}$ (Республика Казахстан, 2006). Атмосферная засуха (апрель– октябрь) – 65 дней. Показатель увлажнения – 0.15–0.2, характерный для очень сухой агроклиматической зоны увлажнения. Дата образования устойчивого снежного покрова – 20 ноября, дата разрушения – 20–31 марта. Число дней со снежным покровом – 140, высота снежного покрова – 20 см. Дата возможных последних весенних заморозков – 20 мая, первых осенних – 20 сентября. Направление ветра в январе – западное

и юго-западное, в июле – южное и юго-западное; средняя годовая скорость ветра – 2–3 м/сек.

Проектная территория по данным климатического районирования (1960 г.) располагается в зоне сухих степей, характеризующихся 5-месячным периодом в году с тропическим типом радиации и суммарной радиацией за год, равной 120 ккал/см²: годовой радиационный баланс равен 26-28 ккал/см², а в декабре–3 ккал/см². Таким образом, радиационный режим в зимнее время уменьшается более чем в 5 раз.

Почвы.

Зайсанская межгорная впадина рассматривается как особая почвенная провинция, в пределы которой с востока заходит горизонтальная пустынная зона, а с северо-запада – горизонтальная пустынно-степная, сменяющаяся на подгорных равнинах Саур-Тарбагатая вертикальной пустынно-степной зоной. Горизонтальные зоны рассматриваются как результат «проявления инверсионной восходящей вертикальной зональности, поскольку типичные пустыни здесь достигают своих крайних северных пределов» (Соколов, 1977, 1978).

Для Зайсанской котловины характерно образование пустынных и пустынно-степных зональных почв при значительном развитии интразональных засоленных почв, что обусловлено условиями континентального климата. В

северо-восточной части котловины в пределах третично-останцово-й равнины залегают серо-бурые пустынные почвы, которые у подножья гор и на прилегающих северных склонах хребта сменяются бурыми пустынными и горными бурими почвами (Соколов,

1977). Бурые пустынные почвы занимают наиболее пониженную южную приозерную часть впадины, на подгорных равнинах они сменяются светло-каштановыми ксероморфными почвами. Преобладающее развитие из интразональных почв получили солонцы пустынные. Схема почвенного покрова восточной половины впадины нарушается большим количеством различных гидроморфных почв, занимающих низкие дельтовые равнины и поймы, а также песков. Почвенный покров западной части котловины представлен светло-каштановыми малоразвитыми щебнистыми почвами, сформированными на маломощных элювиально-делювиальных щебнистых суглинках (Колходжаев и др., 1968). Периферическая юго-западная часть и межсопочные долины характеризуются развитием светло-каштановых нормальных и карбонатных почв. Плоская равнина, примыкающая с запада к оз. Зайсан, занята бурыми пустынными нормальными почвами и луговато-бурими обыкновенными, иногда солонцеватыми почвами, залегающими местами с солонцами пустынными. Почвообразующими породами служат преимущественно двучленные суглинисто-галечниковые отложения и суглинистые наносы. Заметное распространение имеют луговые светлые засоленные почвы, образующие комплексы с солончаками луговыми и солонцами луговыми.

Почвы территории включают в себя нижние отделы вертикальных зональных рядов окружающих гор, а так же расположенную на равнине пустынно-степную зону. И отличаются достаточным разнообразием и в своём распространении проявляют определённую вертикальную зональность. Предгорный увалисто-волнистый лугово-степной пояс простирается узкой полосой вдоль южного склона хребта, в его западной части. Естественная растительность представлена кустарниковыми разнотравно-злаковыми луговыми степями, суходольными лугами и зарослями степных кустарников. Почвообразующими породами являются преимущественно лёссовидные суглинки. Преобладание пологих и покатых склонов способствует развитию эрозионных процессов.

Предгорный сухостепной пояс занимает северную и северо-западную сильно-расчлененную предгорную часть хребта. Почвенный покров представлен, в основном, горными чернозёмами южными комковатыми и горными темно-каштановыми почвами, образующимися на маломощных элювио-делювиальных

щебнистых суглинках, подстилаемых плотными породами или их щебнистых рухляком. Растительный покров состоит, главным образом, из разнотравно-овсецово-ковыльных и ковыльно-типчаковых, зачастую кустарниковых растительных сообществ.

2. Растительный мир

Флора хребта Саур-Тарбагатай насчитывает на сегодняшний день около 1640 видов растений, что говорит о ее значительном видовом богатстве. С учетом относительно небольшой занимаемой площади и небольшой высоте Тарбагатая, что обуславливает отсутствие лесного и нивального поясов растительности.

Растения района принадлежат 80 семействам и 504 родам, среди которых отмечено 14 видов папоротникообразных (0,9%), 4 вида хвощовых (0,2%), 6 видов голосеменных (0,4%), 334 вида однодольных (20,5%) и 1269 видов двудольных (78%).

Во флоре преобладают сложноцветные (*Asteraceae*), злаки (*Poaceae*), бобовые (*Fabaceae*), крестоцветные (*Brassicaceae*) и розоцветные (*Rosaceae*). По соотношению основных семейств хребет близок к таким горным странам, как Алтай, Северный Тянь-Шань, Монголия, что объясняется положением этих хребтов и характером вертикальной поясности этих стран.

Господствующей жизненной формой являются травянистые многолетники—75,6% флоры. Однолетние и двулетние травы составляют 15,3%. Деревья представлены всего 21 видом (1,3%), кустарники—83 видами (5,1%), кустарнички и полукустарнички—45 видами (2,7%).

Распределение по основным экологическим группам выглядит следующим образом: преобладают мезофиты—533 вида (32,5%), второе место занимают ксерофиты—476 видов (29%), третьи—психрофиты и криофиты—288 видов (17,6%). За ними следуют петрофиты—136 видов (8,3%), гигрофиты и гидрофиты—126 видов (7,7%). Наименьшим числом видов—81 (4,9%)—представлены галофиты.

Наибольшей видовой насыщенностью отличаются нижние пояса гор (степной и кустарниковый), которые составляют более половины флоры. По данным Е.Ф. Степановой значительное количество видов—54,5%—составляют евроазиатские виды, встречающиеся как в Европе, так и в Азии, и 44,5%—азиатские. Хребет имеет много общих видов с Алтаем (1152 вида—72,2% флоры), с Жетысуйским Алатау (1089 видов—66,4%). Общих видов с Тянь-Шанем (без Джунгарии)—900 (54,8%). Значителен процент общих видов (710 видов—43,2%) с Монголией.

Флора Саур-Тарбагатая содержит до 38 эндемичных видов.

Таким образом, Саур-Тарбагатай, находясь в непосредственной близости от Алтая, Жетысуйского Алатау и Монголии, видимо, является местом постоянного обмена видами и по характеру своей флоры в настоящее время близок к флорам указанных хребтов, кроме того, он имеет большие флористические связи с Тянь-Шанем и Монголией.

Во флоре района представлено 22 вида высших сосудистых растений занесенных в Красную книгу Казахстана. Эти виды имеют разную экологическую приуроченность, численность популяций и роль в структуре растительности, непосредственно на проектной территории данных видов не выявлено.

Растительность территории представлена несколькими типами: древесная, кустарниковая, степная, луговая, болотная, нагорно-ксерофильная, пустынная и петрофитная (растительность скал, каменисто-скалистых склонов и осыпей).

При анализе антропогенного воздействия на растительность территории можно выделить три степени антропогенной нарушенности комплексов: слабую, среднюю и сильную. Основными факторами трансформации растительности на прилегающей к территории являются недропользование, стихийная сеть автодорог, карьеры, выпас скота, повреждение древостоя насекомыми-вредителями, пожары, которые периодически возникают в данном районе.

На территории растительность находится в удовлетворительном состоянии, за исключением мест которые подверглись сильному техногенному и антропогенному воздействию. В сильной степени трансформированы участки недропользования, пастбища на землях крестьянских хозяйств в предгорьях и вблизи населенных пунктов. На землях сельских округов основной формой эксплуатации растительных ресурсов являются ранневесенний, позднеосенний и зимний выпас скота, что является значительным прессом для растительного покрова, последнее привело к большому распространению антропогенных модификаций растительности на местах загонов и стоянок скота.

3.1 Мероприятия по охране растительного мира

С целью сохранения биоразнообразия района расположения объекта и с целью сохранения растительного мира, настоящими проектными решениями предусматриваются следующие мероприятия:

- строго придерживаться пространственного положения и площадей утверждённых в проекте;
- поддерживать покрытие технологических дорог в состоянии, не допускающем разрушения полотна и повышенного разрушения грунта;

- для уменьшения образования пыли и запыления придорожной растительности необходимо периодически поливать грунтовые подъездные дороги;
- упорядочить пути подъезда рабочей техники к местам выработки на месторождении и
- минимизировать их количество, согласовать схему вспомогательных технологических дорог по территории;
- не допускать захоронения (складирования) любых видов отходов (производственных, строительных, бытовых);
- при необходимости, произвести рекультивацию отвалов, вывоз или захоронение в отведённых местах остатков строительных материалов, использовавшихся при реконструкции автодороги и бытовых отходов;
- осуществлять усиленный контроль пожарной безопасности;
- перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами;
- на территории работ следует установить специальные щиты с текстовой и наглядной информацией о ценных объектах местной фауны и флоры и необходимости бережного отношения к ним;
- проводить обязательный инструктаж работников по соблюдению специальных требований и законодательства о растительном мире;
- производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

На проектной территории растений, занесенные в Красную Книгу не зафиксированно.

Список растений произрастающих в данном районе.

Poaceae Juss. – Злаковые

1. *Setaria glauca* (L.) P.B. Agrost. – Щетинник сизый
2. *Leersia oryzoides* (L.) Sw. – Леерсия рисовидная
3. *Achnatherum splendens* (Trin.) Kunth. – Чий блестящий
4. *Calamagrostis epigeios* (L.) Roth - Вейник наземный
5. *Stipa pennata* L. - Ковыль перистый
6. *Stipa capillata* L. - Ковыль волосатик
7. *Phragmites australis* (Cav.) Trin. ex Steud. - Тростник южный

8. *Poa bulbosa* L. - Мятлик луковичный
9. *Poa angustifolia* L. – Мятлик узколистый
10. *Poa sibirica* Roshev. – Мятлик сибирский
11. *Poa stepposa* (Kryl.) Roshev. – Мятлик степной
12. *Poa annua* L. – Мятлик однолетний
13. *Alopecurus pratensis* L. - Лисохвост луговой
14. *Festuca orientalis* Kerner. - Овсяница восточная
15. *Festuca valesiaca* Gaud. - Овсяница бороздчатая
16. *Bromopsis inermis* Leyss. - Костер безостый
17. *Anisantha tectorum* – Костер кровельный
18. *Elytrigia repens* (L.) Nevski - Пырей ползучий
19. *Agropyron cristatum* (L.) Beauv. – Пырей гребневидный
20. *Koeleria glauca* D.C. –Тонконог сизый
21. *Aeluropus repens* (Desf.) Parl. – Прибрежница ползучая
22. *Dactylus glomerata* L. – Ежа сборная
23. *Puccinella dolicholepis* V. – Бескильница длинночешуйная
24. *Puccinella distans* (L.) Parl. – Бескильница расставленная
25. *Elymus giganteus* Vahl. - Волоснец гигантский
26. *Elymus dasystachys* Trin. - Волоснец пушистоколосый
27. *Cryptesion jubatum* (L.) Nevski - Критезион гривастый

DICOTILEDONEAE – Класс ДВУДОЛЬНЫЕ

Salicaceae Mirb. - Ивовые

27. *Populus tremula* L. – Осина
28. *Salix acutifolia* Willd. – Ива остролистая, шелюга, ива красная

Betulaceae Agardh. - Берёзовые

29. *Betula pendula* Roth. - Берёза повислая или бородавчатая

Moraceae Lindl. – Тутовые

30. *Cannabis ruderalis* Jansch. – Конопля сорная

Polygonaceae Juss. – Гречишные

31. *Rumex thyrsiflorus* Fingerh. – Щавель пирамидальный
32. *R. confertus* Willd. – Щавель конский
33. *Polygonum aviculare* L. - Горец птичий
34. *P. patulum* M.B. – Горец развесистый

Chenopodiaceae Vent. – Маревые

35. *Petrosimonia sibirica* – Петросимония сибирская
36. *Atriplex tatarica* L. – Лебеда татарская
37. *A. hastata* L. – Лебеда копьевидная
38. *Salicornia europaea* L. - Солерос европейский
39. *Caltha palustris* L. – Калужница болотная
40. *Clematis orientalis* L. – Княжик восточный
41. *C. glauca* Willd. – Княжик сизый
42. *Ranunculus polyrhizus* Steph. - Лютик многокорневой
43. *Ranunculus sclereatus* L. - Лютик ядовитый

- 44. *Thalictrum flavum* L. – Василистник желтый
- 45. *T. foetidum* L. – Василистник вонючий
- 46. *T. simplex* L. – Василистник простой
- 47. *Adonis sibiricus* Part & Ledeb. - Златоцвет сибирский
- 48. *A. vernalis* L. - Златоцвет весенний
- 49. *Delphinium laxiflorum* DC – Живокость редкоцветная
- 50. *D. dictiocarpum* DC – Живокость сетчатоплодная
- 51. *Pulsatilla patens* (L.) Mill. – Прострел раскрытый
- 52. *P. campanella* Fisch & Regel. – Прострел колокольчатый
- 53. *P. multifida* (Pritz) Juz. – Прострел многонадрезной

Hypericaceae Juss. – Зверобойные

- 54. *Hypericum perforatum* L. – Зверобой продырявленный

Thymelaceae Juss.- Волчниковые

- 55. *Daphne mezereum* L. – Волчегодник обыкновенный

Lythraceae J.ST.-HIL. – Дербенниковые

- 56. *Lythrum salicaria* L. – Дербенник иволистный

Onagraceae Juss. – Кипрейные

- 57. *Onagra biennis* (L.) Scop. – Ослинник двулепестный

Asteraceae Dumort. – Сложноцветные

- 58. *Solidago vulgaurea* L. – Золотарник обыкновенный
- 59. *Conyza canadensis* (L.) Cronq. - Кониза канадская
- 60. *Galophalium sylvaticum* L. – Сушеница лесная
- 61. *Helichrysum arenarium* (L.) Moench.- Цмин песчаный
- 62. *Inula salicina* L. – Девясил иволистный
- 63. *Inula helenium* L. – Девясил высокий
- 64. *Xanthium strumarium* L. - Дурнишник обыкновенный
- 65. *Achillea micrantha* Willd. – Тысячелистник мелкоцветковый
- 66. *A. millefolium* L. – Тысячелистник обыкновенный
- 67. *Tripleurospermum unidorum* (L.) Sch. -Трёхреберник непахучий
- 68. *Artemisia terrae-albae* Krasch. – Полынь белоземельная
- 69. *A. absinthium* L. – Полынь горькая
- 70. *A. annua* L. – Полынь однолетняя
- 71. *A. nitrosa* Web. – Полынь селитряная
- 72. *A. marschalliana* Spreng. – Полынь Маршалловская
- 73. *A. gracilescens* Krasch & Iljin -Полынь тонковатая
- 74. *Senecio dubius* Ledeb. – Крестовник сомнительный
- 75. *S. jacobaea* L. (= *Jacobaea vulgaris* Gaertn.)– Крестовник Якова
- 76. *Ligularia thyrsoidta* (Ledeb.) DC - Бузульник метельчатый
- 77. *Echinops sphaerocephalus* L. – Мордовник шароголовый
- 78. *Arctium tomentosum* Mill. -Лопух войлочный
- 79. *Carduus thoermari* Weinm. – Чертополох Тёрмера
- 80. *Cirsium vulgare* (Savi) Ten – Бодяк обыкновенный
- 81. *Chartolepis intermedia* Boiss. – Хартолепис средний

4. Животный мир.

4.1 Современное состояние.

Фауна млекопитающих состоит из не менее 60 видов и 6 отрядов и 19 семейств. Насекомоядные составляют 6 видов, рукокрылые-6, хищные-15, парнокопытные-5, грызуны-24 и зайцеобразные-4 вида.

Пользование животным миром на данной территории осуществляет охотничье хозяйство «Зайсанское» Восточно-Казахстанского общественного объединения охотников и рыболовов. Охотничье хозяйство «Тарбагатайское и Тарбагатайский заказник граничит с проектной территорией. Данное хозяйство проводит комплекс мероприятий по охране, воспроизводству и использованию животного мира, в объемах предусмотренных «Проектом внутрихозяйственного охотустройства охотничьего хозяйства».

Так же мероприятиями по сохранению видового многообразия водной и наземной фауны, растительных сообществ осуществляются ГНПП

«Тарбагатай». Национальный парк создавался как комплексный резерват: для обеспечения охраны биологического и ландшафтного разнообразия природных комплексов хребта Тарбагатай и Манрак с учетом целостности природных экосистем.

Целью национального природного парка является сохранение в Тарбагатае разнообразие всех типов растительности данного горного хребта, в качестве эталонов флористического состава и фито-ценотической структуры.

Одновременно одной из основных целей и задач парка является осуществление рекреационно-туристской деятельности.

Основной задачей работы государственного национального природного парка является осуществление комплекса мероприятий по ведению лесного хозяйства, сохранение природных комплексов, организация охраны растительного и животного мира, осуществление мониторинга и иные виды работ по сохранению и восстановлению целостности лесных сообществ и видового многообразия наземной фауны в регионе.

4.2 Земноводные и пресмыкающиеся.

На территории планируемого и прилегающих участков обитает 2 вида земноводных – серая (*Bufo Bufo*) и зеленая (*Bufo viridis*) жаба. Для данной местности характерны такие пресмыкающиеся, как степная гадюка (*Vipera ursini*), обыкновенный щитомордник (*Glodius halis*), узорчатый полоз (*Elaphe dione*), прыткая ящерица (*Lacerta agilis*), разноцветная ящурка (*Eremias arguta*). (Таблица 1) Представленные здесь виды являются обычными и характерными для данных биотопов. Виды занесенные в Красную Книгу , на данной территории отсутствуют.

Таблица 1. Видовой состав амфибий и рептилий, обитающих на проектной территории.

№ п/п	Название вида	Латинское название вида	Примечание
1	<i>Зеленая жаба</i>	<i>Bufo viridis</i>	<i>Обычный вид</i>
2	<i>Обыкновенная гадюка</i>	<i>Vipera (Pelias) berus</i>	<i>Обычный вид</i>
3	<i>Обыкновенный щитомордник</i>	<i>Glodius halis</i>	----
4	<i>Узорчатый полоз</i>	<i>Elaphe dione</i>	----
5	<i>Прыткая ящерица</i>	<i>Lacerta agilis</i>	
6	<i>Серая жаба</i>	<i>Bufo bufo</i>	
7	<i>Разноцветная ящурка</i>	<i>Eremias arguta</i>	

4.3 Птицы.

Орнитофауна на данном участке и прилегающей территории в целом достаточно богатая и представлена преимущественно видами, характерными для горных и степных биотопов.(Таблица 2.) На территории района обитают 111 видов птиц, в том числе гнездящихся – 78 видов.

После проведенного полевого обследования и опроса местных жителей установлено, что редкие и исчезающие виды птиц, занесенных в Красную Книгу РК, на проектной территории не встречаются.

Таблица 2 Видовой состав птиц, обитающих на проектной и прилегающей территории.

№ п/п	Название вида	Латинское название вида	Примечание
1.	Огарь	<i>Tadorna ferruginea</i>	
2.	Чирок-свиистунок	<i>Anas crecca</i>	
3.	Серая утка	<i>Anas strepera</i>	
4.	Чёрный коршун	<i>Milvus migrans</i>	
5.	Степной лунь	<i>Circus macrourus</i>	
6.	Луговой лунь	<i>Circus pygargus</i>	
7.	Ястреб-перепелятник	<i>Accipiter nisus</i>	
8.	Зимняк	<i>Buteo lagopus</i>	
9.	Мохноногий курганник	<i>Buteo hemilasius</i>	
10.	Змееяд	<i>Circaetus gallicus</i>	
11.	Орёл-карлик	<i>Hieraaetus pennatus</i>	
12.	Степной орёл	<i>Aquila nipalensis</i>	
13.	Могильник	<i>Aquila heliaca</i>	
14.	Беркут	<i>Aquila chrysaetos</i>	
15.	Балобан	<i>Falco cherrug</i>	
16.	Сапсан	<i>Falco peregrinus</i>	
17.	Чеглок	<i>Falco subbuteo</i>	
18.	Степная пустельга	<i>Falco naumanni</i>	
19.	Обыкновенная пустельга	<i>Falco tinnunculus</i>	
20.	Тетерев	<i>Lyrurus tetrax</i>	
21.	Гималайский улар	<i>Tetraogallus himalayensis</i>	
22.	Кеклик	<i>Alectoris chukar</i>	
23.	Серая куропатка	<i>Perdix perdix</i>	
24.	Перепел	<i>Coturnix coturnix</i>	
25.	Серый журавль	<i>Grus grus</i>	
26.	Журавль-красавка -	<i>Anthropoides virgo</i>	
27.	Дрофа	<i>Otis tarda</i>	
28.	Стрепет	<i>Tetrax tetrax</i>	
29.	Дрофа-красотка	<i>Chlamydotis undulata</i>	
30.	Малый зуёк	<i>Charadrius dubius</i>	
31.	Кречётка	<i>Chettusia gregaria</i>	
32.	Чибис	<i>Vanellus vanellus</i>	
33.	Черныш	<i>Tringa ochropus</i>	
34.	Травник	<i>Tringa totanus</i>	
35.	Перевозчик	<i>Actitis hypoleucos</i>	
36.	Чернобрюхий рябок	<i>Pterocles orientalis</i>	
37.	Саджа	<i>Syrrhaptus paradoxus</i>	
38.	Сизый голубь	<i>Columba livia</i>	
39.	Скалистый голубь	<i>Columba rupestris</i>	
40.	Обыкновенная горлица	<i>Streptopelia turtur</i>	
41.	Большая горлица	<i>Streptopelia orientalis</i>	
42.	Обыкновенная кукушка	<i>Cuculus canorus</i>	
43.	Филин	<i>Bubo bubo</i>	

44.	Ушастая сова	<i>Asio otus</i>	
45.	Сплюшка	<i>Otus scops</i>	
46.	Домовый сыч	<i>Athene noctua</i>	
47.	Обыкновенный козодой	<i>Caprimulgus europaeus</i>	
48.	Сизоворонка	<i>Coracias garrulus</i>	
49.	Удод	<i>Upupa epops</i>	
50.	Малый жаворонок	<i>Calandrella brachydactyla</i>	
51.	Степной жаворонок -	<i>Melanocorypha calandra</i>	
52.	Двупятнистый жаворонок -	<i>Melanocorypha bimaculata</i>	
53.	Белокрылый жаворонок -	<i>Melanocorypha leucoptera</i>	
54.	Рогатый жаворонок	<i>Eremophila alpestris</i>	
55.	Полевой жаворонок	<i>Alauda arvensis</i>	
56.	Степной конёк	<i>Anthus richardi</i>	
57.	Полевой конёк	<i>Anthus campestris</i>	
58.	Лесной конек	<i>Anthus trivialis</i>	
59.	Горный конёк	<i>Anthus spinoletta</i>	
60.	Жёлтая трясогузка	<i>Motacilla flava</i>	
61.	Горная трясогузка	<i>Motacilla cinerea</i>	
62.	Маскированная трясогузка	<i>Motacilla personata</i>	
63.	Туркестанский жулан	<i>Lanius phoenicuroides</i>	
64.	Обыкновенный жулан	<i>Lanius collurio</i>	
65.	Серый сорокопут	<i>Lanius excubitor</i>	
66.	Иволга	<i>Oriolus oriolus</i>	
67.	Скворец	<i>Sturnus vulgaris</i>	
68.	Сорока	<i>Pica pica</i>	
69.	Клушица	<i>Pyrrhocorax pyrrhocorax</i>	
70.	Чёрная ворона	<i>Corvus corone</i>	
71.	Серая ворона	<i>Corvus cornix</i>	
72.	Ворон	<i>Corvus corax</i>	
73.	Оляпка	<i>Cinclus cinclus</i>	
74.	Бледная завирушка	<i>Prunella fulvescens</i>	
75.-	Широкохвостка	<i>Cettia cetti</i>	
76.	Обыкновенный сверчок	<i>Locustella naevia</i>	
77.	Садовая камышевка	<i>Acrocephalus dumetorum</i>	
78.	Северная бормотушка	<i>Hippolais calidata</i>	
79.	Серая славка	<i>Sylvia communis</i>	
80.	Славка-завирушка	<i>Sylvia curruca</i>	
81.	Пеночка-теньковка	<i>Phylloscopus collybitus</i>	
82.	Зелёная пеночка	<i>Phylloscopus trochiloides</i>	
83.	Индийская пеночка	<i>Oreopneuste griseolus</i>	
84.	Черноголовый чекан	<i>Saxicola torquata</i>	
85.	Обыкновенная каменка	<i>Oenanthe oenanthe</i>	
86.	Плясунья	<i>Oenanthe isabellina</i>	

87.	Пёстрый каменный дрозд	<i>Monticola saxatilis</i>	
88.	Синий каменный дрозд	<i>Monticola solitarius</i>	
89.	Обыкновенная горихвостка	<i>Phoenicurus phoenicurus</i>	
90.	Горихвостка-чернушка	<i>Phoenicurus ochruros</i>	
91.	Красноспинная горихвостка	<i>Phoenicurus erythronotus</i>	
92.	Зарянка	<i>Erithacus rubecula</i>	
93.	Южный соловей	<i>Luscinia megarhynchos</i>	
94.	Варакушка	<i>Luscinia svecica</i>	
95.	Чернозобый дрозд	<i>Turdus atrogularis</i>	
96.	Чёрный дрозд	<i>Turdus merula</i>	
97.	Деряба	<i>Turdus viscivorus</i>	
98.	Обыкновенный ремез	<i>Remiz pendulinus</i>	
99.	Домовый воробей	<i>Passer domesticus</i>	
100.	Индийский воробей	<i>Passer indicus</i>	
101.	Полевой воробей	<i>Passer montanus</i>	
102.	Каменный воробей	<i>Petronia petronia</i>	
103.	Коноплянка	<i>Acanthis cannabina</i>	
104.	Краснокрылый чечевичник	<i>Rhodopechys sanguinea</i>	
105.	Монгольский снегирь	<i>Bucanetes mongolicus</i>	
106.	Обыкновенная чечевица	<i>Carpodacus erythrinus</i>	
107.	Арчовая чечевица	<i>Carpodacus rhodochlamys</i>	
108.	Урагус	<i>Uragus sibiricus</i>	
109.	Горная овсянка	<i>Emberiza cia</i>	
110.	Красноухая овсянка	<i>Emberiza cioides</i>	
111.	Садовая овсянка	<i>Emberiza hortulana</i>	
	Всего: 111		

4.4 Млекопитающие

Представлены 22 видами. Основу териофауны составляют представители горного и степного комплексов, из числа которых наиболее характерными являются мыши (2 вида), и полёвки (6 видов). Свойственными исключительно экосистемам этого типа являются также, малая бурозубка, усатая ночница, корсак, кабан, степная кошка, серый хомячок, заяц-толай. Для предгорий характерны, архар, каменная куница, серебристая и красно-серая полёвки, заяц-беляк и толай, придающие этому хребту фаунистический колорит. После проведенного полевого обследования и опроса местных жителей установлено, что редкие и исчезающие виды млекопитающих, занесенных в Красную Книгу РК, на территории месторождения не встречаются.

Таблица 3. Видовой состав млекопитающих, обитающих на проектируемой и прилегающей территории.

№ п/п	Название вида	Латинское название вида	Примечание
1	Серый сурок	<i>Marmota baibacina</i>	
2	Казахстанский горный баран	<i>Ovis ammon</i>	
3	Кабан	<i>Sus scrofa</i>	
4	Косуля	<i>Capreolus pygargus</i>	
5	Заяц-беляк	<i>Lepus timidus</i>	
6	Заяц - толай	<i>Lepus tolai</i>	
7	Горностай	<i>Mustela erminea</i>	
8	Каменная куница	<i>Martes foina</i>	
9	Степной хорек	<i>Mustela eversmanni</i>	
	Ласка	<i>Mustela nivalis</i>	
10	Средний суслик	<i>Citellus intermedius</i>	
11	Барсук	<i>Meles meles</i>	
12	Волк	<i>Canis lupus</i>	
13	Лисица	<i>Vulpes vulpes</i>	
14	Полевая мышь	<i>Apodemus agrarius</i>	
15	Красно-серая полевка	<i>Myodes rufocanus</i>	
16	Серебристая полевка	<i>Arvicola agrentatus</i>	
17	Обыкновенная полёвка	<i>Microtus arvalis</i>	
18	Краснощекий суслик	<i>Spermophilus erythrogenys</i>	
19	Серый хомячок	<i>Cricetulus migratorius</i>	

5. Характеристика воздействия на животный мир.

В связи с тем, что данный район является относительно малонаселенным и поверженным производственной деятельности в течении довольно продолжительного периода основным воздействием на животный мир на проектируемой территории являются недропользование, движение транспорта , сенокошение и сезонный выпас скота населением. В следствии чего естественное состояние животных на этой территории уже претерпело некоторые изменения.

В результате разработки месторождения «Сарыбулак» многие

представители животного мира будут вытеснены за пределы их местообитания в другие места, а так же в следствии движения транспорта, работы механизмов и спец техники будет оказано влияние на пути сезонной миграции животных.

В тоже время, вытеснение животных будет проходить на территории с идентичными характеристиками, т.к. данный район достаточно однородный по ландшафту, высотному зонированию и растительности. При соблюдении специальных мероприятий на путях миграции животных и при движении транспорта возможно снизить негативное воздействие.

Следовательно, разработка месторождения «Сарыбулак» повлечет за собой частичную утрату мест обитания, гибель животных при движении автотранспорта, но при выполнении определенных мероприятий и проведения ежегодного мониторинга не произойдет значительного изменения видового состава и численности животного мира. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на животный мир при безаварийной работе. После окончания работ предусмотрена рекультивация земель, что приведет к восстановлению естественного состояния биогеоценоза.

6. Оценка значимости воздействия на животный мир.

При большинстве оценок воздействий на природную среду трудно определить количественное значение экологических изменений. Используемая методика является полуколичественной оценкой, основанной на баллах. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность;

Оценка значимости воздействия намечаемой деятельности на животный мир осуществляется на основании методологии, рекомендованной в «Методических указаниях по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду (утверждены приказом МООС РК от 29 октября 2010 года № 270-п)».

Таблица 4.

Компоненты природной среды	Источники и вид воздействия	Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Значимость воздействия в баллах	Категория значимости воздействия
Животный мир	Воздействие на наземную фауну	Ограниченное воздействие 2	Многолетнее воздействие 4	Умеренное воздействие 3	24	Средняя значимость
	Воздействие на орнитофауну	Ограниченное воздействие 2	Многолетнее воздействие 4	Слабое воздействие 2	16	Средняя значимость
	Изменение численности биоразнообразия	Ограниченное воздействие 2	Многолетнее воздействие 4	Умеренное воздействие 3	24	Средняя значимость
	Изменение плотности популяции вида	Ограниченное воздействие 2	Многолетнее воздействие 4	Умеренное воздействие 3	24	Средняя значимость
Результирующая значимость воздействия:					Средняя значимость	

Исходя из выше сказанного, негативное воздействие при разработке месторождения приведет к изменениям в природной среде, превышающим пределы природной изменчивости, к нарушению отдельных компонентов природной среды, но природная среда сохранит способность к самовосстановлению. При соблюдении запланированных мероприятий и проведении комплексного мониторинга, снизит экологические последствия и не приведет к необратимому нарушению или уничтожению среды обитания, экологического равновесия и ухудшения биоразнообразия естественных природных комплексов и снижению их продуктивности. Следовательно, при проведении работ, существенного негативного влияния на животный мир и изменение генофонда не произойдет, **воздействие допустимое.**

7. Возможный ожидаемый ущерб при проведении разработки пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак».

7.1 Методика расчета возможного ожидаемого ущерба фауне.

Для более точного расчета ущерба фауне необходимо проведение полевых работ с получением результатов по плотности видов, обитающих на данной территории. Ввиду частичного отсутствия данных для большинства видов, проведена возможная оценка ожидаемого ущерба при производстве работ по данному проекту по данным мониторинга объектов животного мира и среды их обитания на смежных территориях со сходными ландшафтными и

физико-географическими характеристиками. Расчет производился по «Методике определения размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира, утвержденной приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 18-03/1058.

Размер возмещения ущерба оценивается согласно приказа и.о. Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 18-03/158. «Об утверждении размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира»

В соответствии с «Методикой определения размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира» размер вреда в следствии уничтожения животных по неосторожности исчисляется по формуле:

$Y = T \times K \times K_o \times K_n \times K_k \times K_v \times N$, где:

Y – размер вреда, причиненного вследствие незаконного изъятия животных или уничтожения животных по неосторожности, определяемый в месячном расчетном показателе (далее – МРП);

T – установленный размер возмещения вреда за каждую особь или килограмм (по рыбе), определяемый в МРП;

K, K_o, K_n, K_k, K_v – значения пересчетных коэффициентов, указанных в приложении к настоящей Методике;

N – количество особей или килограмм (по рыбе) конкретного вида объектов животного мира.

Размер суммарного вреда вследствие незаконного изъятия нескольких видов животного мира или уничтожения нескольких видов животного по неосторожности исчисляется как сумма вреда в отношении всех особей каждого вида объектов животного мира по формуле:

$Y_c = (T_1 \times K_1 \times K_o \times K_n \times K_k \times K_v \times N_1) + (T_2 \times K_2 \times K_o \times K_n \times K_k \times K_v \times N_2)$, где:

Y_c - размер суммарного вреда, причиненного вследствие незаконного изъятия всех особей каждого вида объектов животного мира или уничтожения всех особей каждого вида объектов животного мира по неосторожности (МРП);

T₁, T₂ - установленный размер возмещения вреда за каждую особь конкретного вида животного, определяемый в МРП;

K1, K2 – значения пересчетных коэффициентов для каждого конкретного вида животного, указанные в приложении к настоящей Методике;

Ko, Kn, Kk, Kv - значения пересчетных коэффициентов, указанные в приложении к настоящей Методике;

N1, N2 - количество особей конкретного вида животного.

норматив изъятия видов животных), утверждаемый уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 5) пункта 1 статьи 9 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира";

Коэффициент «K» при уничтожении по неосторожности равен – 1,5.

Размер МРП установлен в соответствии с Законом Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 77-VII ЗРК «О республиканском бюджете на 2022 – 2024 годы» и в 2023 году составляет – 3450 тенге.

7.2 Расчет возможного ожидаемого ущерба териофауне.

Прямой ущерб при проведении работ будет нанесен в основном популяциям мелких млекопитающих ведущих наземный образ жизни. Прежде всего это большинство видов насекомоядных и грызунов. Высокая вероятность гибели обусловлена тем, что при возникновении фактора беспокойства зверьки прячутся в своих убежищах и как следствие при работе тяжелой техники (бульдозеров и др.) большинство животных безусловно погибнет. При этом, в случае движения транспорта и спецтехники в ночное время гибель резко увеличится.

Расчеты произведены с учетом общей площади на которой произойдет трансформация естественных биотопов. Коэффициент «К» в расчетах равен 1.5. Результаты показаны в таблице 5.

Таблица 5. Оценочное количество погибших млекопитающих по видам.

№ п/п	Название вида	Латинское название вида	Количество погибших животных
1	Средний суслик	<i>Citellus intermedius</i>	6
2	Краснощекий суслик	<i>Spermophilus erythrogegnys</i>	8
3	Серый хомячок	<i>Cricetulus migratorius</i>	5
4	Полевая мышь	<i>Apodemus agrarius</i>	12
5	Обыкновенная полёвка	<i>Microtus arvalis</i>	8
6	Заяц - толай	<i>Lepus tolai</i>	2
7	Другие виды млекопитающих		3
Итого:			44

Таблица 6. Оценочное количество погибших млекопитающих.

Объект животного мира	Размеры возмещения вреда в МРП (за 1 гол)	Коэффициент «К»	Кол-во особей	Суммарный размер вреда(тенге)
Заяц - толай	5	1,5	2	51750,0
Виды млекопитающих не занесенных в Красную Книгу РК и не являющиеся объектами охоты.	5	1,5	42	1086750,0
Итого:			44	1138500,0

Млекопитающие средних и крупных размеров (хищные) с появлением техники переместятся в более безопасные места, тем самым ущерб их популяциями нанесен не будет.

Таким образом, предполагаемый ущерб государству в результате работ составит - **1138500,0 тыс тенге.**

7.3 Расчет возможного ожидаемого ущерба орнитофауне.

Данный район в целом достаточно богатая для орнитофауны территория. Расчеты производились на основании приказа и.о. Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 18-03/158 «Об утверждении размеров возмещения вреда, причиненного нарушением законодательства Республики Казахстан в области охраны, воспроизводства и использования животного мира».

Коэффициент «К» для гнезд равен – 1.0. Суммарный размер возмещения вреда за разоренные гнезда указан в таблице 7.

Таблица 7. Размер вреда для орнитофауны.

Объект животного мира	Размер вреда в МРП (за 1 гнездо)	Коэффициент «К»	Кол-во гнезд	Суммарный размер вреда(тенге)
Другие виды птиц	5	1,0	15	229725.0

Общий ущерб, общий ущерб причиненный орнитофауне в результате разорения гнезд в ходе работ на данной территории составляет –**229725,0 тенге.**

7.4 Расчет возможного ожидаемого ущерба по герпетофауне.

На участке планируемых работ из рептилий и амфибий наиболее часто встречающиеся: зеленая (*Bufo viridis*) жаба. Для данной местности характерны такие пресмыкающиеся, как степная гадюка (*Vipera ursini*), обыкновенный щитомордник (*Glodius halis*), узорчатый полоз(*Elaphe dione*), прыткая ящерица (*Lacerta agilis*), разноцветная ящурка (*Eremias arguta*). Оценочное количество уничтоженных рептилий и амфибий и размеры возмещения вреда указаны в таблице 8.

Таблица 8.

Объект животного мира	Размеры возмещения вреда в МРП	Коэффициент «К»	Кол-во особей	Суммарный размер вреда(тенге)
Степная гадюка	1	1,5	7	36225,0
Разноцветная ящурка	1	1,5	12	62100,0
Зеленая жаба	1	1,5	3	15525,0
Прыткая ящерица	1	1,5	4	20700,0
Обыкновенный щитомордник	2	1,5	3	15525,0
Другие виды пресмыкающихся	1	1,5	14	72450,0
Итого			43	222525,0

Коэффициент «К» равен 1,5.

Общий ущерб, причиненный гепертофауне в результате гибели пресмыкающихся и земноводных составляет - **222525,0 тенге.**

7.5 Итоговая оценка общего ущерба фауне при разработки пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак» .

Таким образом, общий размер возможного ожидаемого ущерба, причиненного фауне в результате гибели млекопитающих, земноводных, пресмыкающихся, разорения гнезд птиц в ходе составляет – **1590750,0 тенге.**

8. Мероприятия по охране животного мира.

Согласно требований статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года геологоразведочные работы на данной площади попадают под действие пунктов 1 и 2 указанной статьи, т.е. должны предусмотреть и осуществлять 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.

Для выполнения требований законодательства предусмотрены следующие мероприятия:

- строгое соблюдение разработанных транспортных схем и маршрутов движения транспорта;
- проведение противопожарных мероприятий;
- запрет на выжигание растительности;
- контроль за хранением ГСМ и недопущением загрязнения почв;
- установка специальных предупредительных знаков на дорогах в местах концентрации и на путях миграции. Ограничение скорости на указанных участках;
- обязательное соблюдение границ территорий отведенных для выполнения работ;
- соблюдение максимально благоприятного акустического режима в целях сохранения мест обитания, условий размножения, путей миграции животного мира;
- ограничение движения транспорта в период миграции животных;
- ограничение доступа людей и спецтехники в места концентрации животных;
- запрет на разрушение нор, гнезд и других мест обитания, на сбор яиц;
- организация мониторинга животного мира в районе работ.

Соблюдение этих мероприятий позволит минимизировать ущерб животному миру данной территории.

Требования по обеспечению соблюдения подпунктов 2) и 5), пункта 2 статьи 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года №593 предусматривает сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира, воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких

и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания.

Мероприятия и средства по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 проходят согласование в уполномоченном органе.

Таблица 9 Мероприятия и средства, запланированные для сохранения и воспроизводства животного мира при разработке пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак» Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области».

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм	Затраты	Примечание	Сроки исполнения
1	Публикация в СМИ материалов на природоохранную тематику	т/тенге	80,0	материалы публикаций	до 01.05. (ежегодно)
2	Организация мониторинга животного мира	т/тенге	1051,0	приобретения средств мониторинга. организация работ по мониторингу	до 01.07. (ежегодно)
3	Участие в проведение учета животного мира	т/тенге	460,0	сводная ведомость учета	до 01.07.(ежегодно)
		Итого: 1591000 тенге.			

8.1 Производственный мониторинг.

Проведение производственного мониторинга за животным миром в районе месторождения «Сарыбулак» будет осуществляться с привлечением специалистов охотничьего хозяйства (биологов-охотоведов), имеющих высшее, специальное образование, в рамках заключенного договора и законодательства о животном мире.

9. Выводы:

Настоящий отчёт к «Проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения «Сарыбулак» в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области» предусматривает соблюдение всех требований законодательства о животном мире:

- сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира;**
- воспроизводство животного мира, включая искусственное разведение видов животных, в том числе ценных, редких и находящихся под угрозой исчезновения, с последующим их выпуском в среду обитания;**
- согласование с уполномоченным органом предусмотренных средств для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 статьи 12 настоящего Закона;**

Выполнение всех необходимых мероприятий и выделение средств, запланированных для сохранения и воспроизводства животного мира, проведении комплексного мониторинга с привлечением специалистов охотничьего хозяйства (биологов-охотоведов), имеющих высшее, специальное образование, в рамках заключенного договора и законодательства о животном мире позволит снизить экологические риски и не повлечет за собой необратимого разрушения среды обитания, не приведет к нарушению экологического равновесия и ухудшения биоразнообразия естественных природных комплексов и снижению их продуктивности.

**ҚР ЭГТРМ Орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі
комитетінің Шығыс Қазақстан
облыстық орман шаруашылығы
және жануарлар дүниесі аумақтық
инспекциясы РММ**

Қазақстан Республикасы 010000, Шығыс
Қазақстан облысы, Мызы 2/1

**Республиканское государственное
учреждение "Восточно-
Казахстанская областная
территориальная инспекция
лесного хозяйства и животного
мира" Комитета лесного хозяйства
и животного мира Министерства
экологии, геологии и природных
ресурсов Республики Казахстан**

Республика Казахстан 010000, Восточно-
Казахстанская область, Мызы 2/1

21.08.2023 №ЗТ-2023-01504236

Товарищество с ограниченной
ответственностью "Тарбагатай Мунай"

На №ЗТ-2023-01504236 от 10 августа 2023 года

Генеральному директору ТОО «Тарбагатай Мунай» Кульжанову А. Ответ на ЗТ-2023-01504236 от 10.08.23г. Восточно-Казахстанской областной территориальной инспекцией лесного хозяйства и животного мира рассмотрено Ваше обращение касательно согласования «Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области», также отчет «Оценка воздействия на животный мир». На согласование представлены следующие документы: 1. Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки; 2. Отчет по оценке воздействия на животный мир; 3. Проект разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак». В административном отношении месторождение находится на территории Тарбагатайского и Зайсанского районов Восточно-Казахстанской области РК. Согласно информации РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» проектные участки находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица. Пользование животным миром на данной территории осуществляет охотничье хозяйство «Зайсанское» Восточно-Казахстанского общественного объединения охотников и рыболовов, видовой состав сибирская косуля, волк, заяц, лисица, грызуны. Проектная территория граничит с Тарбагатайским государственным природным зоологическим заказником, что требует соответствующих выводов о влиянии техногенной нагрузки на экосистему и в частности на объекты государственного природно-заповедного фонда. Предполагаемый ущерб государству в результате работ составит - 1138500,0 тыс тенге. В таблице 3. отчета приведен видовой состав млекопитающих, обитающих на проектируемой и прилегающей территории, в том числе Казахстанский горный баран, занесенный в Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных. Однако, по информации РГКП «ПО ОХОТЗООПРОМ» на данной территории места обитания и пути миграции данного вида копытных животных отсутствуют, что требует более детального обследования проектной территории специалистами. В этой связи, рекомендуем провести детальные научные исследования с получением результатов по плотности видов, обитающих на



Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

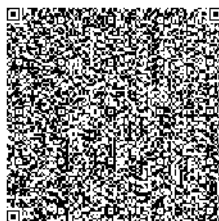
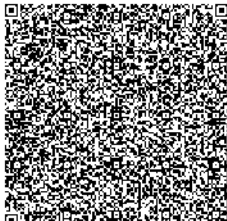
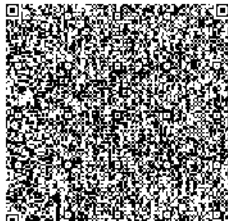
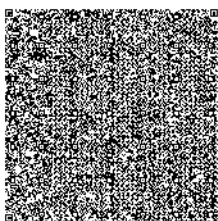
https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

данной территории, в том числе редких и исчезающих. Результаты исследований флоры и фауны на участке проектируемого объекта позволят получить данные о реальных природоохранных рисках, а также объективные данные о возможном ожидаемом ущербе, причиненном в ходе реализации Проекта. В соответствии с п.п.2 п.4 ст. 15 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон) действия, которые могут привести к сокращению численности или нарушению среды обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных не допускаются, за исключением случаев, указанных в пункте 3 настоящей статьи. В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пункте 1 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2 пункта 2 статьи 12 Закона. Проектно-сметная документация по Проекту разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» в Зайсанском районе Восточно-Казахстанской области» с отчетом «Оценка воздействия на животный мир» согласована. В соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года № 151 «О языках в Республике Казахстан», ответ предоставлен на языке обращения. В соответствии со статьей 91 Административно процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан, Вы имеете право обжалования данного ответа в вышестоящий орган или в суд. Заместитель руководителя Умутов Е. Исп. Краскова Г. тел: 8 (7232) 61 87 60

Заместитель руководителя

УМУТОВ ЕРДОС ЕРМЕКОВИЧ



Исполнитель:

КРАСКОВА ГУЛЬНАРА НИКОЛАЕВНА

тел.: 7777651269

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

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



Жауапқа шағымдану немесе талап қою үшін QR кодты сканерлеңіз немесе төмендегі сілтеме бойынша өтіңіз:

https://i2.app.link/eotinish_blank

Чтобы обжаловать ответ или подать иск, отсканируйте QR-код или переходите по ссылке выше:

Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі

"СРК Су ресурстарын пайдалануды
реттеу және қорғау жөніндегі Ертіс
бассейндік инспекциясы" РММ Семей
қалалық бөлімі



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

РГУ "Ертисская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных
ресурсов КВР" отдел г.Семей

Номер: KZ50VTE00190479

Серия: 55/23 Ертіс

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: хозяйственно-питьевые нужды вахтового поселка ТОО "Тарбагатай Мунай" в районе с. Сатпай Зайсанского района

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 060940004104, 070016, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, Проспект Каныша Сатпаева, здание № 64

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

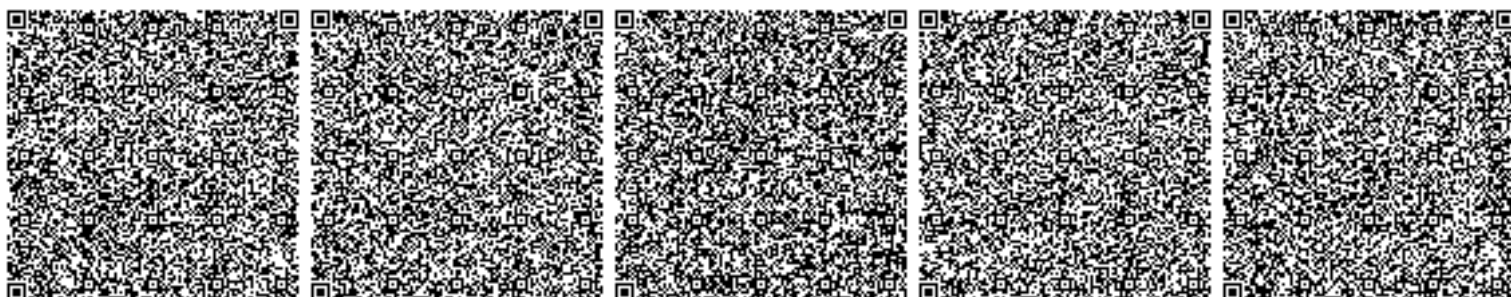
Орган выдавший разрешение: РГУ "Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР" отдел г.Семей

Дата выдачи разрешения: 01.08.2023 г.

Срок действия разрешения: 12.02.2026 г.

И.о руководителя инспекции

Мадиев Ернар Сламбекович



Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ50VTE00190479 Серия 55/23 Ертiс от 01.08.2023 года

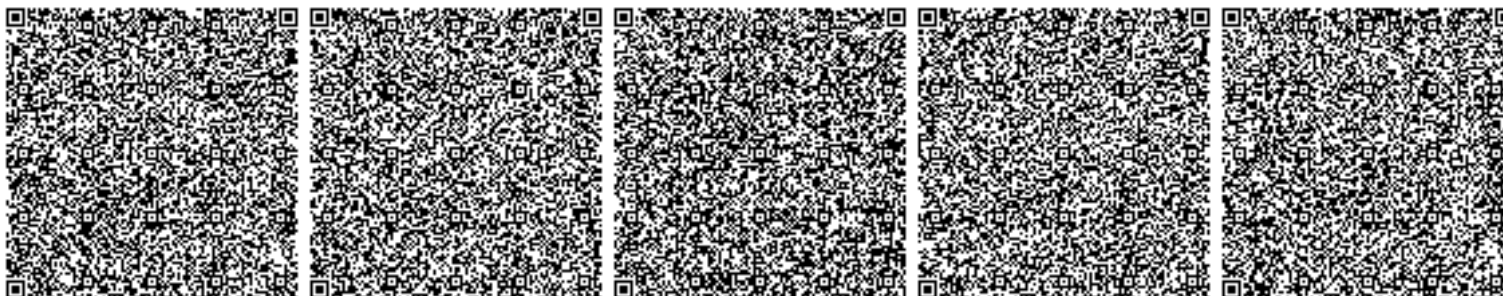
Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

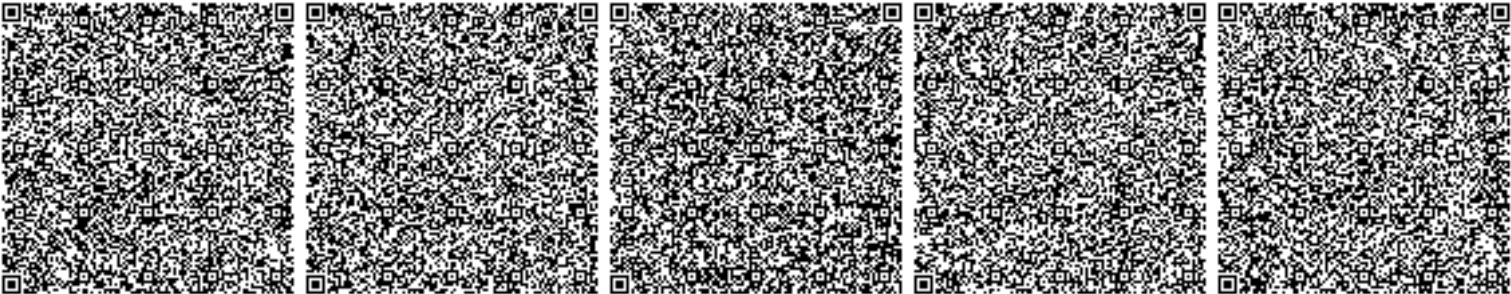
Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 17752,15 м.куб.

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	скважина №1 в 1,5 км на юго-восток от с. Сатпай Зайсанского района	подземный водоносный горизонт – 60	-	/Кар/Объ/	1162	-	-	-	-	ГП	556	17752,15

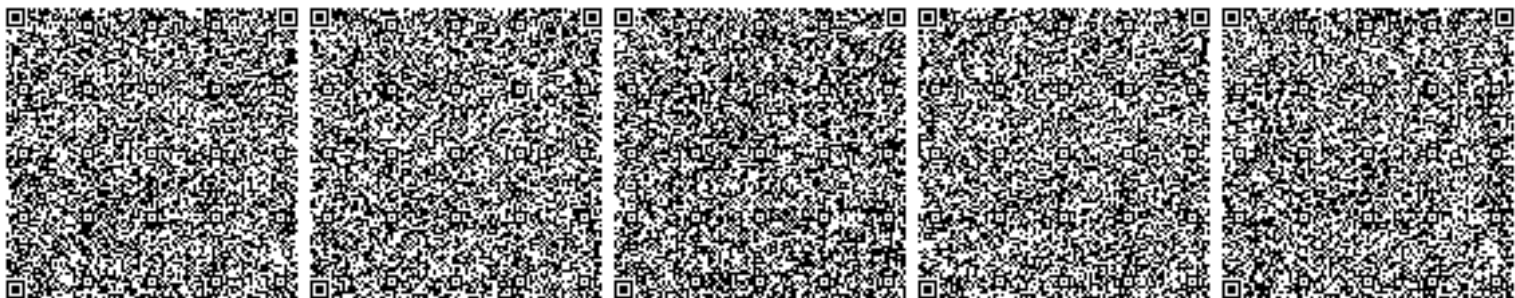


Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1507,71 6	1361,818	1507,716	1459,08	1507,716	1459,08	1507,716	1507,716	1459,08	1507,716	1459,08	1507,716	-	-	-	ХП – Хозяйственно -питьевые	17752,15



Расчетные объемы водоотведения

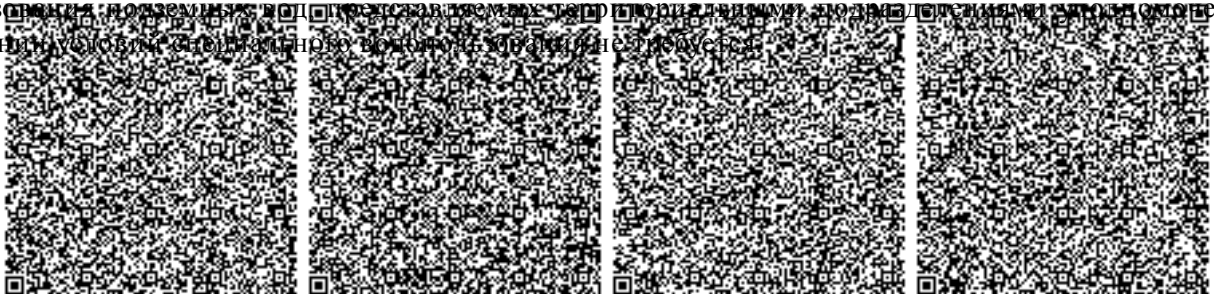
№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	скважина №1 в 1,5 км на юго-восток от с. Сатпай Зайсанского района	подземный водоносный горизонт – 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0

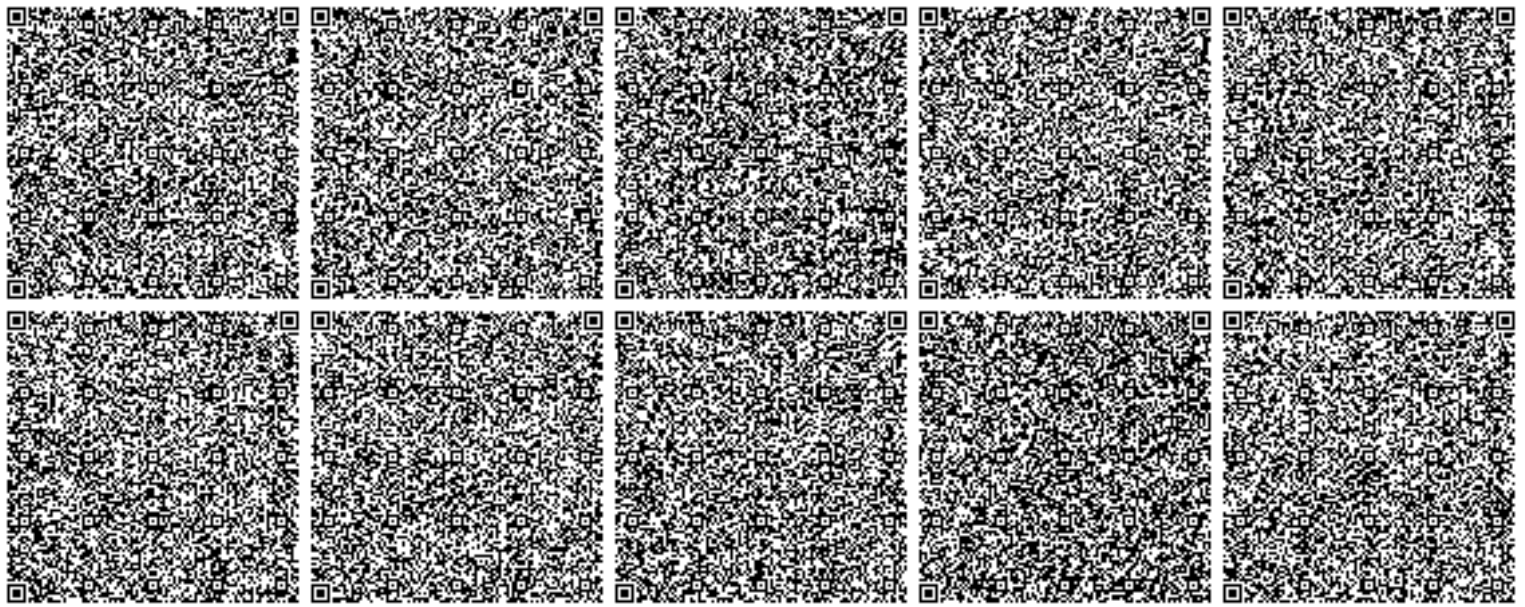


Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о -очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) соблюдать установленные лимиты, разрешенные объемы и режим водопользования; 4) не допускать нарушения прав и интересов других водопользователей и природопользователей; 5) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, водовыпуски водохозяйственных сооружений и сбросные сооружения сточных и коллекторных вод; 6) осуществлять водоохранные мероприятия; 7) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование или договором на вторичное водопользование, а также предписания контролирующих органов; 8) не допускать сброса вредных веществ, превышающих установленные нормативы, за исключением загрязняющих веществ, поступающих при ликвидации аварийных разливов нефти; 9) своевременно представлять в государственные органы достоверную и полную информацию об использовании водного объекта по форме, установленной законодательством Республики Казахстан; 10) принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, прогрессивной техники полива, оборотных и повторных систем водоснабжения; 11) не допускать загрязнения площади водосбора поверхностных и подземных вод; 12) обеспечивать соблюдение установленного режима хозяйственной и иной деятельности на территории водоохранных зон водных объектов; 13) не допускать использования подземных вод питьевого качества для целей, не связанных с питьевым водоснабжением, если иное не предусмотрено настоящим Кодексом; 14) соблюдать требования, установленные законодательством Республики Казахстан о гражданской защите, на водных объектах и водохозяйственных сооружениях; 15) обеспечивать безопасность физических лиц на водных объектах и водохозяйственных сооружениях; 16) немедленно сообщать в территориальные подразделения уполномоченного органа в сфере гражданской защиты и местные исполнительные органы области (города республиканского значения, столицы) обо всех аварийных ситуациях и нарушениях технологического режима водопользования, а также принимать меры по предотвращению вреда водным объектам; 17) своевременно осуществлять платежи за водопользование; 17-1) получить экологическое разрешение при осуществлении эмиссий в окружающую среду в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан; 18) выполнять другие обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения.

3. Условия использования подземных вод при осуществлении хозяйственной деятельности на территории водного объекта, подлежащие согласованию с уполномоченным органом по изучению и использованию недр при согласовании условий использования водного фонда, не предусматриваются.





6



Қазақстан Республикасының Экология,
геология және табиғи ресурстар
министрлігі

"СРК Су ресурстарын пайдалануды
реттеу және қорғау жөніндегі Ертіс
бассейндік инспекциясы" РММ Семей
қалалық бөлімі



Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

РГУ "Ертисская бассейновая
инспекция по регулированию
использования и охране водных
ресурсов КВР" отдел г.Семей

Номер: KZ45VTE00190472

Серия: 54/23 Ертіс

Вторая категория разрешений

Разрешение четвертого класса

Разрешение на специальное водопользование

Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс).

(в соответствии с пунктом 6 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года)

Цель специального водопользования: производственно-технические нужды на месторождении Сарыбулак Зайсанского района

Условия специального водопользования указаны в приложении к настоящему разрешению на специальное водопользование.

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 060940004104, 070016, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, Проспект Каныша Сатпаева, здание № 64

(полное наименование физического или юридического лица, ИИН/БИН, адрес физического и юридического лица)

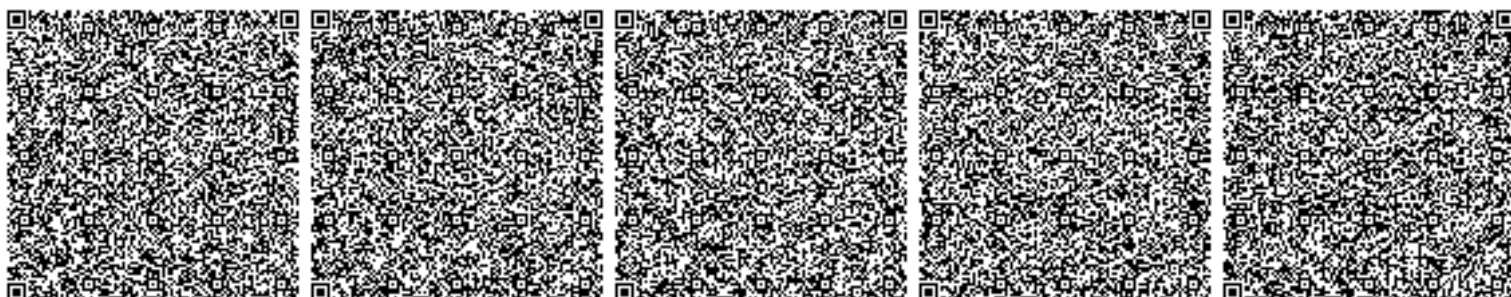
Орган выдавший разрешение: РГУ "Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР" отдел г.Семей

Дата выдачи разрешения: 01.08.2023 г.

Срок действия разрешения: 12.02.2026 г.

И.о руководителя инспекции

Мадиев Ернар Сламбекович



Приложение к разрешению на специальное водопользование №KZ45VTE00190472 Серия 54/23 Ертiс от 01.08.2023 года

Условия специального водопользования

1. Специальное водопользование разрешается при соблюдении следующих условий (указывается отдельно для каждого вида специального водопользования):

Вид специального водопользования забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений или технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003 года (далее – Кодекс)

Расчетные объемы водопотребления 170133,597 м.куб.

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Код моря -реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
					1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Скважины № В-2 и № В-3	подземный водоносный горизонт – 60	-	/Кар/Объ/	1162	-	-	-	-	ГП	556	170133,597



Расчетные объемы годового водозабора по месяцам												Обеспеченность годовых объемов			Вид использования	
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	95%	75%	50%	Код	Объем
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
14449,689	13051,494	14449,689	13983,57	14449,689	13983,57	14449,689	14449,689	13983,57	14449,689	13983,57	14449,689	-	-	-	ПР – Производственные	170133,597



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



Расчетные объемы водоотведения

№	Наименование водного объекта	Код источника	Код передающей организации	Водохозяйственный участок	Код моря-реки	Притоки					Код качества	Расстояние от устья, км	Расчетный годовой объем забора
						1	2	3	4	5			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Скважины № В-2 и № В-3	подземный водоносный горизонт – 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0

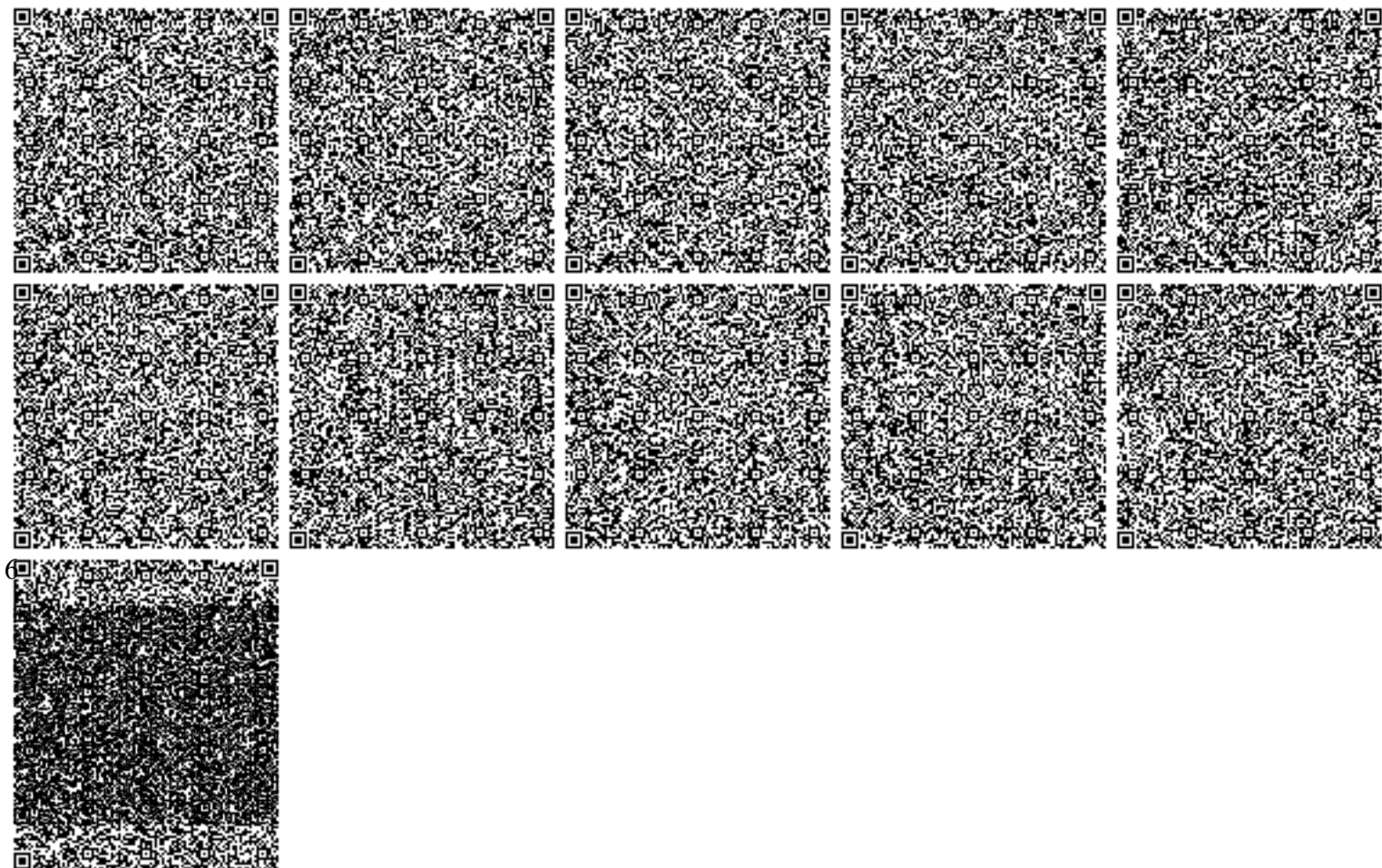


Расчетный годовой объем водоотведения по месяцам												Загрязненные		Нормативн о-чистые (без очистки)	Нормативн о -очищенны е
Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Без очистки	Недостаточн о очищенных		
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2. Дополнительные требования к условиям водопользования, связанные с технологической схемой эксплуатации объекта в соответствии со статьей 72 Водного кодекса Республики Казахстан 1) рационально использовать водные ресурсы, принимать меры к сокращению потерь воды; 2) бережно относиться к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, не допускать нанесения им вреда; 3) соблюдать установленные лимиты, разрешенные объемы и режим водопользования; 4) не допускать нарушения прав и интересов других водопользователей и природопользователей; 5) содержать в исправном состоянии водохозяйственные сооружения и технические устройства, влияющие на состояние вод, улучшать их эксплуатационные качества, вести учет использования водных ресурсов, оборудовать средствами измерения и водоизмерительными приборами водозаборы, водовыпуски водохозяйственных сооружений и сбросные сооружения сточных и коллекторных вод; 6) осуществлять водоохраные мероприятия; 7) выполнять в установленные сроки в полном объеме условия водопользования, определенные разрешением на специальное водопользование или договором на вторичное водопользование, а также предписания контролирующих органов; 8) не допускать сброса вредных веществ, превышающих установленные нормативы, за исключением загрязняющих веществ, поступающих при ликвидации аварийных разливов нефти; 9) своевременно представлять в государственные органы достоверную и полную информацию об использовании водного объекта по форме, установленной законодательством Республики Казахстан; 10) принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, прогрессивной техники полива, оборотных и повторных систем водоснабжения; 11) не допускать загрязнения площади водосбора поверхностных и подземных вод; 12) обеспечивать соблюдение установленного режима хозяйственной и иной деятельности на территории водоохраных зон водных объектов; 13) не допускать использования подземных вод питьевого качества для целей, не связанных с питьевым водоснабжением, если иное не предусмотрено настоящим Кодексом; 14) соблюдать требования, установленные законодательством Республики Казахстан о гражданской защите, на водных объектах и водохозяйственных сооружениях; 15) обеспечивать безопасность физических лиц на водных объектах и водохозяйственных сооружениях; 16) немедленно сообщать в территориальные подразделения уполномоченного органа в сфере гражданской защиты и местные исполнительные органы области (города республиканского значения, столицы) обо всех аварийных ситуациях и нарушениях технологического режима водопользования, а также принимать меры по предотвращению вреда водным объектам; 17) своевременно осуществлять платежи за водопользование; 17-1) получить экологическое разрешение при осуществлении эмиссий в окружающую среду в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан; 18) выполнять другие обязанности, предусмотренные законами Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения.

3. Условия использования подземных вод, предоставляемых на водопользование, контролируются и контролируются уполномоченного органа по изучению и использованию недр при согласовании в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Разрешения на специальное водопользование подземными водами для производственных целей, связанных с использованием водных ресурсов, должны быть получены в соответствии с п. 2 п. 6 ст. 66 Водного кодекса РК согласовать в количестве 400 м³/сут. для скважины № 001-2-18-3 на срок действия, установленный Законом. 2. ТОО «Тарбагатай Мунай» обеспечить качественное выполнение обязательств по использованию подземных вод в соответствии с требованиями п. 2.2 Закона кодекса № 481 от 09.07.2003 г.).





«QAZAQSTAN RESPÝBIKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE
TABIǴI RESÝRSTAR MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ
KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY BOIYNŞHA
EKOLOGIA DEPARTAMENTI»
Respýblikalyq memlekettik mekemesi



Республиканское государственное учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy, Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

ТОО «Тарбагатай Мунай»

Закключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: ТОО «Тарбагатай Мунай» «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак, рекультивация нарушенных земель и других объектов недропользования». Включение в перечень объектов ликвидации пункта сбора нефти.

Материалы поступили на рассмотрение KZ75RYS00290021 16.09.2022г.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении контрактная площадь расположена в районе Зайсан Восточно-Казахстанской области. Ближайший населенный пункт с. Карабулак находится на расстоянии 1,5 км от границы горного отвода.

Южная часть горного отвода (участки, ограниченные угловыми точкам № 1,12,13,14 и №12,9,10,11) находится на территории Тарбагатайского государственного природного (зоологического) заказника.

Намечаемая деятельность «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак, рекультивация нарушенных земель и других объектов недропользования» предусматривает внесение изменений по включению в перечень объектов, подлежащих ликвидации пункта сбора нефти.

Продолжительность демонтажных работ на месторождении Сарыбулак определена расчётным путём и составляет 10 месяцев. Год реализации проекта – 2027-2028 годы (после окончания срока действия лицензии).

Намечаемая деятельность входит в перечень объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным: приложение 1 раздел 2 п. 2 пп.2.10 к Экологическому кодексу РК «проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования».

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается ликвидация последствий недропользования на месторождении Сарыбулак: включает в себя: демонтаж, вывоз и захоронение всех надземных сооружений, технологического и инженерного оборудования, коммуникаций; ликвидацию нефтяных, нагнетательных и водозаборных скважин. Фактический перечень сооружений подлежащих ликвидации включает следующие объекты: установка подготовки газа, пункт сбора нефти, групповая замерная установка, газотурбинная электростанция, скважины, газовые шлейфы от скважин, линии электропередач, внутрипромысловые дороги, здания и сооружения. По ликвидации последствий деятельности подпадают действия по: 1) ликвидации скважин; 2) демонтажу трубопроводов; 3) демонтажу всех наземных



технологических объектов и аппаратов (сепараторы, резервуары, насосные блоки, отстойники, блоки реагентного хозяйства и т.д.); 4) рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; 5) очистка территории от мусора и металлолома. К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие и нагнетательные скважины, далее все коммуникационные сооружения: трубопроводы, соединяющие добывающие скважины с объектами сбора и подготовки нефти, газа и воды. К наземным сооружениям, подлежащим ликвидации будут относиться все агрегаты и конструкции парка подготовки нефти (сепараторы, буферные ёмкости, факельные установки, технологические трубопроводы). Применяемое оборудование: насосы перекачки, печи подогрева будут демонтироваться, и вывозиться с территории работ для дальнейшего использования на других объектах, либо утилизации. Завершающим этапом ликвидационных работ будет рекультивация нарушенных земель в процессе реализации технологических схем разработки месторождения.

В ходе осуществления работ по ликвидации последствий недропользования предусматривается использования материальных и сырьевых ресурсов согласно сметам: щебень, сварочные материалы, лакокрасочные материалы, топливо и т.д., которые будут доставляться на место проведения работ от оптовых поставщиков данных товаров либо непосредственно от производителей данного вида сырья.

Отопление и электроснабжение не предусмотрено.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Питьевое и техническое водоснабжение будет осуществляться посредством доставки водовозом из ближайших населенных пунктов. Ориентировочный объём питьевой воды – 450 м³ литров, ориентировочный объём технической воды – 1070,1 м³ литров (пылеподавление участков проведения работ). Сбросы загрязняющих веществ в ходе намечаемой деятельности не предусматриваются.

Ожидаемые суммарные выбросы загрязняющих веществ ориентировочно составят: – 214,811 тонн.

В ходе осуществления намечаемой деятельности прогнозируется образование следующих видов отходов: твердые бытовые отходы (ТБО) – 3,75 тонн, строительный мусор (бетон) – 37992,78 тонн, металлолом – 4697,842 тонн.

Сбор твердо бытовых отходов (ТБО) будет осуществляться в промаркированные металлические ёмкости, по мере накопления будет осуществляться вывоз на ближайший полигон ТБО. Строительный мусор и металлолом будут сразу загружаться в автотранспорт и вывозиться для передачи специализированным организациям.

При реализации намечаемой деятельности использование растительных ресурсов не предусматривается.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют, так как намечаемая деятельность направлена на ликвидацию последствий недропользования.

Согласно ответа Казахского лесохозяйственного предприятия №01-04-01/1501 от 04.10.2022 г. участок намечаемой деятельности частично расположен на территории Тарбагатайского государственного природного заказника. Для начала осуществления намечаемой деятельности требуется подача декларации о воздействии на окружающую среду.

Намечаемая деятельность по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования, отсутствует в Приложении 2 Экологического кодекса РК. Однако, Решением по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 31.08.2021 года Департаментом экологии по ВКО объекту ТОО «Тарбагатай Мунай» присвоена I категория. На основании п.3 ст.12 Экологического кодекса Республики Казахстан в отношении объектов I категории термин "объект" означает стационарный технологический объект (предприятие, производство), в пределах которого осуществляются один или несколько видов деятельности, указанных в разделе 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК, а также технологически прямо связанные с ним любые иные виды деятельности, которые осуществляются в пределах той же промышленной площадки,



на которой размещается объект. Таким образом, в связи с тем, что работы проектируются на объекте 1 категории и технологически с ним связаны, намечаемая деятельность «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак, рекультивация нарушенных земель и других объектов недропользования» (Включение в перечень объектов ликвидации пункта сбора нефти) относится к I категории.

Вывод о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, **необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует**. В соответствии с пп.2 п.3 ст.49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по **упрощенному порядку**. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

При проведении экологической оценке по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов сводного протокола, размещенного на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz>.

Раздел необходимо выполнить с учетом замечаний и предложений Департамента, заинтересованных госорганов:

Замечания от Департамента экологии по ВКО:

1. Предусмотреть выполнение экологических требований при использовании земель (ст.238 ЭК РК): указать количество плодородный слой почвы необходимое для биологического этапа рекультивации каждого из карьеров и откуда ПСП будет поставляться; обязательное проведение озеленения территории, предусмотреть объем воды на полив растений.
2. Предусмотреть мероприятия в случае осуществления автомобильных перевозок инертных грузов по автомобильным дорогам общего пользования, в целях недопущения превышения весогабаритных параметров, обеспечения сохранности автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасного проезда по ним:
 - использовать автотранспортные средства, обеспечивающие сохранность автомобильных дорог и дорожных сооружений и безопасный проезд по ним в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
 - соблюдать законные права и обязанности участников перевозочного процесса, в том числе допустимые весовые и габаритные параметры в процессе загрузки автотранспортных средств и последующей перевозке;
 - обеспечить наличие в пунктах погрузки: контрольно-пропускных пунктов, весового и другого оборудования, позволяющего определить массу отправляемого груза.
3. Проектируется использование автотранспорта, необходимо выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха при эксплуатации транспортных и иных передвижных средств (требование ст.208 Экологического Кодекса РК).
4. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.
5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.
6. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.
7. Указать площадь рекультивации нарушенных земель.
8. Указать, где предусмотрены ремонтные работы техники.



9. Намечаемая деятельность находится на территории Тарбагатайского государственного природного заказника, в связи с этим необходимо предусмотреть мероприятия с учетом присущего для данной местности биоразнообразия.

10. Включить расчет физического воздействия на окружающую среду (транспорт).

Замечания от заинтересованных госорганов:

Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира.

Согласно указанной в заявлении ТОО «Тарбагатай Мунай» информации и ответа Казахского лесоустроительного предприятия №01-04-01/1501 от 04.10.2022 года (письмо прилагается) участок намечаемой деятельности частично расположен на территории Тарбагатайского государственного природного заказника.

В заявлении о намечаемой деятельности мероприятия по ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак сведены лишь к демонтажу имеющихся зданий и сооружений. Не отражены мероприятия по рекультивации нарушенных земель с учетом присущего для данной местности биоразнообразия.

Согласно пункта 2 статьи 241 Экологического кодекса Республики Казахстан компенсация потери биоразнообразия должна ориентирована на постоянный и долгосрочный прирост и осуществляются в виде: восстановления биоразнообразия, утраченного в результате осуществления деятельности; внедрение такого же или другого, имеющего не менее важное значение для окружающей среды вида биоразнообразия на той же территории или на другой территории.

Зайсанское районное Управление санитарно-эпидемиологического контроля Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Восточно-Казахстанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан.

1. В заявлении не указаны данные о наличии или отсутствия водных ресурсов и их влияние на окружающую среду.

2. В заявлении не указано поступление ливневых и талых вод, где будет происходить осаждение взвешенных веществ и улавливание нефтепродуктов.

3. В заявлении не указаны сведения о существующих сетях водоснабжения и водоотведения, которые будут использоваться при осуществлении намечаемой деятельности объекта и безопасности воды, потребляемой для хозяйственно-питьевых нужд, не подтверждено соответствие воды, используемой для питьевых целей требованиям санитарно-эпидемиологической безопасности.

4. В заявлении не указана санитарно-защитная зона с расчетом класса опасности по санитарной классификации

5. Заявление не содержит в себе сведений о наличии объектов, нахождение которых в СЗЗ запрещено, согласно п.48 и 49 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.

6. Заявление не содержит данные о земельном участке объекта намечаемой деятельности по отношению к санитарно-защитной зоне санитарно-неблагополучного по сибирской язве пункта (СНП) и почвенных очагов сибирской язвы, согласно «Кадастру стационарно-неблагополучных по сибирской язве пунктов Республики Казахстан 1948-2002гг.» и приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 12 ноября 2021 года № ҚР ДСМ-114.

7. Заявление не содержит сведения о радиационной безопасности (уровень радиационного фона и эксгаляция радона) земельного участка объекта намечаемой деятельности согласно ст. 11 Закона Республики Казахстан «О радиационной безопасности населения», ст. 20



Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» и Приказа МЗ РК № ҚР ДСМ-71 от 2 августа 2022 года «Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности».

8. Заявление не содержит в себе сведений о необходимости проведения расчетов уровня загрязнения атмосферы в период эксплуатации с учетом фоновых концентраций на границе области воздействия, на границе СЗЗ и на границе с жилой зоны.

9. В заявлении отсутствуют сведения по сбору и утилизации сточных вод.

10. Заявление не содержит в себе сведений о классификации отходов.

11. В заявлении отсутствуют сведения о наличии использования транспортных средств.

12. В заявлении отсутствуют сведения о условиях проживания работающих.

13. В заявлении отсутствуют сведения о санитарно-бытовом обслуживании, медицинском обеспечении и организ. питания работающих.

Руководителя Департамента

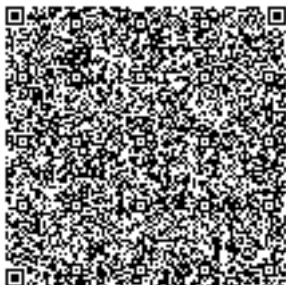
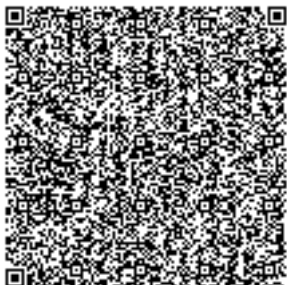
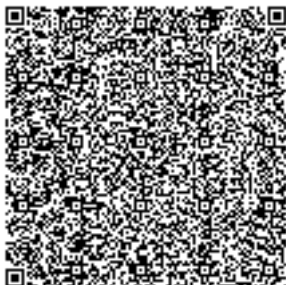
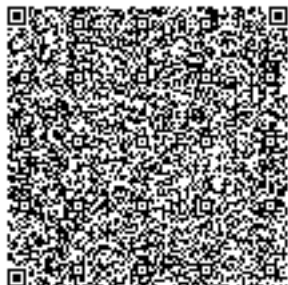
Д.Алиев

исп. Абраева М.,
тел:8(7232)766432



Руководитель

Алиев Данияр Балтабаевич





Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

РГУ «Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

**ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории
(наименование оператора)**

Товарищество с ограниченной ответственностью "Тарбагатай Мунай", 070016, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, Проспект ИМЕНИ КАНЫША САТПАЕВА, дом № 64, 8-й этаж
(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060940004104

Наименование производственного объекта: ТОО "Тарбагатай Мунай" Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак

Местонахождение производственного объекта:

Восточно-Казахстанская область, Восточно-Казахстанская область, Зайсанский район, Карабулакский с.о., ,

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2027	году	31.53739	тонн
2028	году	31.53739	тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн
2033	году		тонн
2034	году		тонн
2035	году		тонн
2036	году		тонн
2037	году		тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

2027	году		тонн
2028	году		тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн
2033	году		тонн
2034	году		тонн
2035	году		тонн
2036	году		тонн
2037	году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

2027	году	1.9091	тонн
2028	году	1.9091	тонн
2029	году		тонн
2030	году		тонн
2031	году		тонн
2032	году		тонн
2033	году		тонн
2034	году		тонн
2035	году		тонн
2036	году		тонн
2037	году		тонн



4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

2027	_____	тонн
2028	_____	тонн
2029	_____	тонн
2030	_____	тонн
2031	_____	тонн
2032	_____	тонн
2033	_____	тонн
2034	_____	тонн
2035	_____	тонн
2036	_____	тонн
2037	_____	тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

2027	_____	тонн
2028	_____	тонн
2029	_____	тонн
2030	_____	тонн
2031	_____	тонн
2032	_____	тонн
2033	_____	тонн
2034	_____	тонн
2035	_____	тонн
2036	_____	тонн
2037	_____	тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.08.2027 года по 31.05.2028 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель	Руководитель	Алиев Данияр Балтабаевич
(уполномоченное лицо)	_____	_____
	подпись	Фамилия.имя.отчество (отчество при нал

Место выдачи: Усть-Каменогорск Г.А.

Дата выдачи: 31.03.2023 г.



Приложение 1 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2027 год					
Всего, из них по площадкам:				31,537371	
Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак					
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,02331	0,080861	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Формальдегид (Метаналь)	0,02331	0,080861	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Метилбензол (толуол)	0,01722	0,00093	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	0,0033	0,00018	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,23331	0,808595	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	5,08684	22,578906	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00722	0,00039	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Уайт-спирит	0,15556	0,00596	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00125	0,000609	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,61278	2,149584	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,75831	2,627938	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,09708	0,398497	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Марганец и его соединения	0,00483	0,008035	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Углерод оксид	0,5064	1,785258	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,00056	0,000019	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Углерод (Сажа)	0,09723	0,336918	0
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Сера диоксид	0,19446	0,67383	0
на 2028 год					
Всего, из них по площадкам:				31,537371	
Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак					
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	0,02331	0,080861	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Формальдегид (Метаналь)	0,02331	0,080861	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Метилбензол (толуол)	0,01722	0,00093	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	0,0033	0,00018	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,23331	0,808595	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	5,08684	22,578906	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Пропан-2-он (Ацетон)	0,00722	0,00039	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Уайт-спирит	0,15556	0,00596	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00125	0,000609	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	0,61278	2,149584	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,75831	2,627938	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0,09708	0,398497	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Марганец и его соединения	0,00483	0,008035	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Углерод оксид	0,5064	1,785258	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/	0,00056	0,000019	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Углерод (Сажа)	0,09723	0,336918	0
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Сера диоксид	0,19446	0,67383	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2027 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9091
Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак				
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Тара из-под ЛКМ 08 01 11*	Контейнеры	0,0048
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Остатки и огарки сварочных электродов 12 01 13	Металлические ёмкости	0,0293
2027	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	ТБО 20 03 01	Контейнеры	1,875
на 2028 год				
Всего, из них по площадкам:				1,9091
Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак				
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Тара из-под ЛКМ 08 01 11*	Контейнеры	0,0048
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	Остатки и огарки сварочных электродов 12 01 13	Металлические ёмкости	0,0293
2028	Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак	ТБО 20 03 01	Контейнеры	1,875



Лимиты захоронения отходов

Таблица 4

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

Таблица 5



**Приложение 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**

Экологические условия

1) Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением. 2) Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовывать в полном объеме и в установленные сроки. 3) Ежегодно представлять в орган, выдавший экологическое разрешение, отчет о ее выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды в течение тридцати рабочих дней после окончания отчетного года. 4) Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставлять ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. 5) Отчет о фактических эмиссиях в окружающую среду, а также отчет о выполнении условий природопользования, представлять в Департамент экологии по ВКО ежеквартально в течение 10 календарных дней после окончания квартала. 6) Проведение работ по пылеподавлению пылящих поверхностей, в том числе действующих и отработанных, ежегодно на период действия разрешения. 7) Сбор и передача отходов производства и потребления специализированным организациям, имеющим лицензии на переработку/утилизацию данных отходов. 8) После проведения технического этапа рекультивации обязательное выполнение условия озеленения территории.

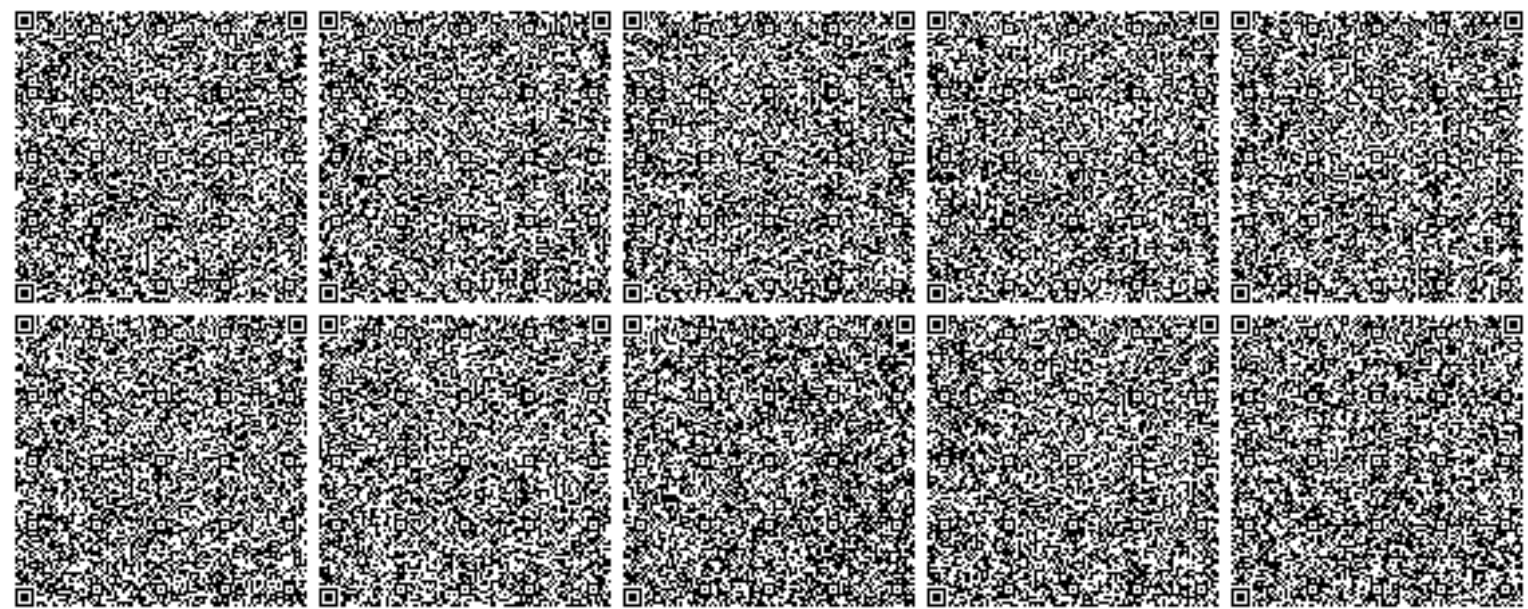


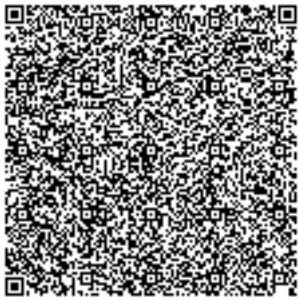
План мероприятий по охране окружающей среды на период 2027-2028 г.г.

Наименование предприятия: товарищество с ограниченной ответственностью «Тарбагатай Мунай»
Наименование объекта: Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Сарыбулак на 2027-2028 гг.

Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей		Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге
						на конец 1 года (2022 г.)	на конец 2 года (2023 г.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	13	14
1.	Осуществление пылеподавления при ликвидационных работах (пп. 9) п. 1 Приложения 4 ЭК РК)	Зем.работы / 6001	т/год	Проектная документация намечаемой деятельности	—	18,968611	18,968611	Постоянно	100,0
2.	Проведение рекультивации нарушенных земель в ходе осуществления намечаемой деятельности (пп. 3) п. 4 Приложения 4 ЭК РК)	Рекультивация нарушенных земель / 6001	т/год	Проектная документация намечаемой деятельности	—	22,31959	22,31959	Постоянно	1000,0





ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ГАЗА

№ 0007-30/20-25B

г. Астана

«24» декабрь 2024г.

ТОО «Тарбагатай Мунай», в лице Генерального директора Кульжанова А.М., действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «**Продавец**», с одной стороны, и

АО «НК «QazaqGaz», в лице Первого заместителя Председателя Правления Ихсанова М.У. действующего на основании доверенности от 01 июля 2024 года № 56, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», отдельно – «Сторона», заключили настоящий договор купли-продажи газа (далее – Договор) о нижеследующем:

Статья 1 ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В Договоре нижеперечисленные понятия будут иметь следующее толкование:

1. «**Договор**» - означает настоящий Договор, а также приложения к нему, включая возможные поправки, дополнения и изменения к ним, вносимые в соответствии с предусмотренными в Договоре положениями.

2. «**Товарный газ**» или «**Газ**» - многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии, являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов Республики Казахстан.

3. «**Кубический метр**» или «**куб. м.**» Газа - означает количество Товарного газа, которое при температуре 20°C, абсолютном атмосферном давлении 760 мм рт.ст. занимает объем в один кубический метр.

4. «**Месяц реализации Товарного газа**» - означает каждый календарный месяц, в период с момента вступления в действие и до окончания срока действия Договора, в который Товарный газ реализуется Продавцом в адрес Покупателя по Договору. Месяц реализации Товарного газа длится с 12⁰⁰ часов времени г. Астана первого дня любого календарного месяца до 12⁰⁰ часов времени г. Астана первого дня следующего календарного месяца.

5. «**Коммерческий акт приема-передачи газа**» - означает акт по форме, предусмотренной в Приложении № 3 к Договору, оформляемый на основании Технического акта приема-передачи и подписанный должным образом уполномоченными представителями Продавца и Покупателя, и содержащий сведения о количестве Товарного газа, реализованного по Договору в Месяце реализации Товарного газа.

6. «**Технический акт приема-передачи газа**» - означает акт по форме, предусмотренной в Приложении №4 к Договору, оформляемый на основании приборов учета расхода Товарного газа Пункта приема-передачи газа, подписываемый уполномоченными представителями Продавца и Представителя Покупателя, содержащий сведения об объемах Товарного газа, переданного Продавцом Представителю Покупателя для Покупателя, в соответствующем Месяце реализации Товарного газа.

7. «**Пункт приема-передачи Товарного газа**» - означает замерный узел АГРС г. Зайсан.

В Пункте приема-передачи Товарного газа происходит переход права собственности на Товарный газ, риск случайной утраты, повреждения Товарного газа, а также ответственность в отношении Товарного газа от Продавца к Покупателю.

8. «**Представитель Покупателя**» - означает газотранспортную организацию АО «КазТрансГаз Аймак», выступающую агентом для исполнения технических обязательств по учету и транспортировке Товарного газа.

9. «**ГТС**» - система газопроводов, включающая магистральные газопроводы, газопроводы-отводы, газораспределительные сети, сооружения на них, находящиеся у

Согласовано
ТОО «Тарбагатай Мунай»
Approved by Tarbagatay
Muнай M.P. legal unit

Департамент маркетинга
АО «НК «QazaqGaz»

газотранспортной, газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

10. «**Некондиционный Газ**» - означает весь объем Газа, определяемый в соответствии с пунктом 3.7. статьи 3 Договора, который не соответствует требованиям ГОСТ 5542-2022.

11. «**Период поставки**» - означает период поставки Товарного газа, начиная с 01 января 2025 года и заканчивая 30 июня 2026 года включительно.

12. «**Технические условия**» - означают принятые и действующие в Республике Казахстан технические требования к природному газу, используемому в качестве сырья и/или топлива промышленного и коммунально-бытового назначения (с соответствующими изменениями и дополнениями), которыми на дату вступления в силу Договора является ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

13. «**Паспорт качества на Товарный газ**» - это документ, составленный по результатам среднеарифметического значения за месяц компонентного состава и физико-химических показателей газа, вычисленных потоковыми средствами измерения, установленными на объектах Продавца либо Представителя Покупателя.

14. «**Потоковые анализаторы**» - это измерительные комплексы, осуществляющие измерения физико-химических показателей Газа с периодичностью не реже 2 (два) часа, требования к которым регламентируются Техническими условиями.

Статья 2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. В соответствии с Договором Продавец передает в собственность, а Покупатель принимает Товарный газ казахстанского происхождения на Пункте приема-передачи Товарного газа, в объеме до **47 372 170 (сорок семь миллионов триста семьдесят две тысячи сто семьдесят)** Кубических метров, согласно графику поставки, приведенному в Приложении №1 к Договору, являющемуся его неотъемлемой частью, и оплачивает его на условиях, указанных в Договоре.

2.2. Учет газа осуществляется на основании приборов учета расхода Газа Пункта приема-передачи газа, аттестованными в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Учет Товарного газа, реализуемого Продавцом Покупателю по Договору, осуществляет Представитель Покупателя. Взаимоотношения между Покупателем и Представителем Покупателя регулируются отдельным договором.

Статья 3 КАЧЕСТВО ГАЗА

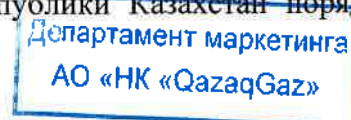
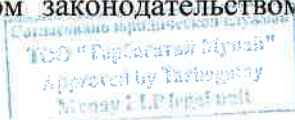
3.1. Качество Товарного газа, передаваемого Продавцом и принимаемого Покупателем в соответствии со статьей 2 Договора, должно соответствовать требованиям ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

3.2. В течение первого квартала 2025 года Продавец обязуется предоставить Покупателю Сертификат соответствия на серийную продукцию (Газ) и после подписания Договора Сертификат о происхождении товара (форма СТ-KZ). По завершению Месяца реализации Товарного газа, Продавец предоставляет Покупателю Паспорт качества на поставленный Товарный газ.

3.3. Продавец при передаче Товарного газа на Пункте приема-передачи Товарного газа должен обеспечить наличие и на постоянной основе работу Потоковых анализаторов качественных показателей Газа, регламентируемых ГОСТ 5542-2022.

3.4. В случае подачи Газа в систему ГТС при отсутствии Потоковых анализаторов Покупатель вправе признать такой газ Некондиционным. Стороны признают, что поставки Некондиционного газа потенциально могут нанести повреждения объектам ГТС Представителя Покупателя.

3.5. Стороны имеют право контролировать качество Газа в любой лаборатории, аккредитованной в установленном законодательством Республики Казахстан порядке. В



спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб газа с составлением соответствующего акта, подписанного уполномоченными представителями обеих сторон, и проведения анализа газа в независимой аккредитованной лаборатории, согласованной Сторонами. При этом все расходы, связанные с проведением анализа газа, несет Покупатель, если он явился инициатором лабораторной проверки возникших у него сомнений по качеству газа, но по результатам проверки эти сомнения не подтверждаются. Если же по результатам проверки подтвердится нарушение требований ГОСТ 5542-2022 по качеству газа, то расходы по проведению анализа газа возлагаются на Продавца.

3.6. В случае выявления факта подачи Товарного газа, несоответствующего требованиям Технических условий, Стороны определяют объем Некондиционного газа, поступившего в ГТС Представителя Покупателя, с оформлением соответствующего акта. Весь объем поставленного Газа, несоответствующего требованиям Технических условий, Покупатель имеет право приобрести по цене, указанной в пункте 5.2. статьи 5 Договора.

3.7. Расчет объема Газа, не соответствующего требованиям Технических условий, производится следующим образом:

3.7.1. при наличии Поточковых анализаторов - путем умножения периода времени с момента первой фиксации Поточковым анализатором не соответствия Товарного газа характеристикам, установленным Техническими условиями, и до момента, когда Поточковые анализаторы показали, что поставляемый Газ соответствует характеристикам, установленным Техническими условиями, на объем Газа в соответствии с режимом поставки Газа;

3.7.2. в случае отсутствия или выхода из строя Поточковых анализаторов - путем умножения периода времени с момента отбора проб Газа, анализ которого показал несоответствие Газа, характеристикам, установленным Техническими условиями, и до момента, когда совместный анализ проб Газа показал, что Газ соответствует характеристикам, установленным Техническими условиями, на объем Газа в соответствии с режимом поставки Газа.

3.8. Отбор проб, в случае подачи Газа в систему ГТС при отсутствии Поточковых анализаторов или выходе их из строя (неисправности и/или поломки), должен производиться Продавцом и анализироваться в аккредитованной лаборатории каждые 4 (четыре) часа с предоставлением результатов в диспетчерскую службу Представителя Покупателя.

Статья 4 УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ ТОВАРНОГО ГАЗА

4.1. Поставка и прием договорного количества Товарного газа Покупателю, указанного в пункте 2.1. статьи 2 Договора по календарным месяцам, производится в соответствии с Приложением №1 к Договору. Между тем, данное Приложение №1 к Договору является ориентировочным в отношении ежемесячной поставки Товарного газа, но является обязательным в отношении годового объема поставки Товарного газа с учетом условий, установленных в пункте 4.2. статьи 4 Договора.

4.2. Поставка и прием Газа производится равномерно по суткам, с отклонением ежемесячного и годового объема не более чем на 20 % в сторону уменьшения согласно Приложению №1 к Договору. Сторона может изменять объемы Газа с предварительного согласия другой Стороны.

4.3. Диспетчерская информация и регулирование режимов передачи-приемки Товарного газа, а также контроль над его качеством в соответствии с Договором обеспечивается диспетчерскими службами Представителя Покупателя и/или Покупателя. Данные по количеству переданного Газа передаются Национальному оператору в порядке и с периодичностью, определенными диспетчерским соглашением.

4.4. Все расходы, связанные с транспортировкой Товарного газа и ответственность до Пункта приема-передачи Товарного газа несет Продавец. Все расходы и ответственность в отношении Товарного газа после Пункта приема-передачи Товарного газа относятся на счет Покупателя.

4.5. Объем фактически реализованного Товарного газа в течение расчетного месяца должен быть подтвержден Техническим актом приема-передачи Товарного газа.

4.6. Технические акты приема-передачи Товарного газа между Продавцом и Представителем Покупателя подписываются их уполномоченными представителями и заверяются печатями не позднее 13⁰⁰ часов времени г. Астана до 5 (пятого) числа месяца, следующего за истекшим календарным месяцем, и являются основанием для подписания Коммерческого акта приема-передачи Товарного газа.

4.7. Коммерческий акт приема-передачи Товарного газа должен быть подписан Покупателем и Продавцом не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента подписания Технического акта приема-передачи Товарного газа между Продавцом и Представителем Покупателя. Оригиналы Коммерческих актов приема-передачи Товарного газа подписываются Покупателем и Продавцом путем их обмена по почте. Датой поступления Покупателю оригинала Коммерческих актов считается дата отметки о их поступлении в канцелярию Покупателя. Коммерческие акты приема-передачи Товарного газа являются основанием для взаиморасчетов Сторон и неотъемлемыми частями Договора.

4.8. Право собственности на Товарный газ переходит от Продавца к Покупателю на Пункте приема-передачи Товарного газа.

4.9. В случае возникновения разногласий по объемам приема-передачи Товарного газа за истекший месяц, Стороны подписывают Коммерческий акт приема-передачи Товарного газа на полный объем поставленного Товарного газа, согласно Технического акта приема-передачи Товарного газа. На оспариваемый объем Товарного газа Сторона, имеющая претензии, в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Коммерческого акта приема-передачи, предоставляет акт разногласий по реализованному объему, с обоснованиями по разногласиям.

4.10. Акт разногласий по реализованному объему Товарного газа должен быть подписан Продавцом, Покупателем и/или Представителем Покупателя. В таком случае разногласия по оспариваемому объему считаются принятыми, и Стороны производят корректировку объемов в месяце, следующем за месяцем, в отношении которого был подписан акт разногласий по реализованному объему.

4.11. Продавец должен письменно уведомить Покупателя о расчетных сроках проведения плановых ремонтно-профилактических работ не позднее, чем за 60 (шестьдесят) календарных дней до их начала.

4.12. При необходимости выполнения работ, влекущих ограничение или полное прекращение реализации и приемки Товарного газа, работы производятся по взаимному согласию Сторон с уведомлением за 48 (сорок восемь) часов до начала необходимых работ.

4.13. Продавец имеет право уменьшить частично или прекратить полностью реализацию Товарного газа в случаях:

- 4.13.1. наступления форс-мажорных обстоятельств, указанных в Статье 7 Договора;
- 4.13.2. при проведении ремонтно-профилактических работ оборудования Продавца на газопроводе или на объектах месторождения с предварительным уведомлением Покупателя;
- 4.13.3. при проведении внеплановых ремонтных работ;
- 4.13.4. ограничения или запрета добычи нефти или Газа государственными органами;
- 4.13.5. в случае предотвращения или угрозы возникновения небезопасных условий;
- 4.13.6. в иных случаях, когда такое уменьшение явилось вынужденной мерой либо по причине, не зависящей от воли самого Продавца.

4.14. Расчетным часом начала суточного расхода Товарного газа является 13⁰⁰ часов времени г. Астана.

4.15. В случае неисправности замерного узла, включая возникновения погрешности выше допустимой, Продавец до устранения выявленных нарушений учитывает объем поставленного газа, исходя из наибольшего значения, полученного в результате:

- 1) использования показаний замерных узлов Покупателя, расположенных на газораспределительных станциях, которые должны быть аттестованы в соответствии с требованиями законодательства РК и должны соответствовать требованиям нормативных документов РК. Стороны имеют право опломбировать любые узлы и элементы замерных узлов на газораспределительных станциях, запорную арматуру, имеющую отношение к учету

газа, таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Продавцу и Покупателю;

2) применения расчетного способа, основанного на показаниях приборов учета, установленных на месторождении Сарыбулак и КУУГ магистрального газопровода «Сарыбулак-Майкапчагай».

Статья 5

ЦЕНА И ПОРЯДОК ВЗАИМОРАСЧЕТОВ

5.1. Цена за 1 000 (одну тысячу) Кубических метров Товарного газа, передаваемого Продавцом и принимаемого Покупателем по Договору, а также стоимость Товарного газа по Договору указываются в Приложении № 2 к Договору.

5.2. В случае попадания Некондиционного газа в объекты ГТС по вине Продавца, стоимость газа, определенного в соответствии с подпунктом 3.7. статьи 3 Договора, составляет 1 (один) тенге с учетом НДС за 1 000 (одну тысячу) Кубических метров.

5.3. После подписания Коммерческого акта приема-передачи Товарного газа, согласно пункту 4.7. статьи 4 Договора, Продавец в течение 15 (пятнадцати) календарных дней после даты совершения оборота по реализации на поставленный объем Товарного газа выписывает счет-фактуру в электронной форме в Информационной Системе Электронных Счетов-Фактур. Также, Продавец выписывает счет-фактуру на поставленный объем Товарного газа на бумажном носителе и предоставляет Покупателю.

5.4. Оплата за Товарный газ по Договору осуществляется Покупателем в течение 30 (тридцати) банковских дней с момента получения Покупателем оригинала счета-фактуры и накладной Продавца, оформленного на основании Коммерческого акта приема-передачи Товарного газа и в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Датой поступления Покупателю оригинала счет-фактуры и накладной считается дата отметки о их поступлении в канцелярию Покупателя.

5.5. Все платежи по Договору перечисляются Покупателем на расчетный счет Продавца в тенге. Обязательства Покупателя считаются исполненными надлежащим образом с момента поступления денежных средств на расчетный счет Продавца, указанный в Договоре.

5.6. В случае неоплаты и/или просрочки оплаты Покупателем за Товарный газ на срок более 30 (тридцати) банковских дней с момента окончания сроков исполнения обязательств по оплате Покупателем, Продавец вправе приостановить поставку Газа.

5.7. Бухгалтерские акты сверки финансовых расчетов по итогам за квартал оформляются Продавцом, который подписывает акты, заверяет печатью и высылает Покупателю. До 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за расчетным кварталом, акты подписываются первым руководителем и главным бухгалтером Покупателя или лицами, исполняющими их обязанности, заверяются печатью Покупателя и высылаются обратно Продавцу.

Статья 6

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН И РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

6.1. Стороны несут ответственность за невыполнение ими условий Договора.

6.2. Ни одна из Сторон не несет ответственности за любые косвенные, не прямые или специальные убытки, включая потерю сбережений, потерю прибыли, утрату возможности эксплуатации, утрату контракта, производственные потери, потерю дохода, прерывание хозяйственной деятельности или повышение производственных издержек, чем бы они не были вызваны и независимо от того, могли ли они быть предвидены на дату заключения Договора или нет. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае и в пределах обстоятельств непреодолимой силы.

6.3. Продавец несет ответственность за поставку Товарного газа до Пункта приема-передачи Товарного газа, Покупатель несет ответственность после пункта Приема-передачи Товарного газа.

6.4. В случае нарушения ежемесячных объемов поставки или приема Товарного газа, указанных в Приложении №1, в сторону уменьшения более чем на 15%, исключая случаи

аварийных перерывов в поставке, потерпевшая Сторона вправе требовать, а нарушившая Сторона обязана выплатить единовременный штраф в размере 50% от стоимости объема недопоставленного или непринятого Товарного газа, указанного в Приложении №1 к Договору. Если нарушение допущено Продавцом, то Покупатель вправе произвести оплату за отчетный месяц за вычетом размера штрафа в отношении Продавца. Если Покупателем, то он обязан выплатить штраф одновременно с оплатой за отчетный месяц.

6.5. Нарушение условий по поставке или приемке объема Газа и оплата неустойки за данный факт по одному месяцу не снимает обязанности по исполнению условий Договора в последующие месяцы.

6.6. За несвоевременную оплату любого платежа по Договору Продавец вправе требовать, а Покупатель обязан уплатить пеню в размере 0,1% от неуплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10% от просроченного платежа. Сумма пени начисляется за каждый месяц отдельно.

6.7. Стороны немедленно извещают друг друга о случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на сооружениях Сторон, имеющих прямое отношение к реализации и приемке Товарного газа.

6.8. Продавец обязуется соблюдать Кодекс Поставщика АО «НК «QazaqGaz» (Приложение №5 к Договору) и несет ответственность за его нарушение.

6.9. Разногласия, возникающие в процессе исполнения Договора, должны быть урегулированы Сторонами путем переговоров в течение 30 (тридцати) календарных дней. Результаты переговоров фиксируются Сторонами в протоколе переговоров.

6.10. Споры, возникающие между Сторонами, если они не разрешены в установленный срок, подлежат разрешению в соответствии с законодательством Республики Казахстан в Специализированном межрайонном экономическом суде по месту нахождения ответчика.

6.11. Во всем остальном, не предусмотренном в Договоре, Стороны руководствуются законодательством Республики Казахстан.

6.12. В случае непредставления Продавцом сертификата формы СТ-KZ в сроки, указанные в пункте 3.2. Договора, Продавец несет ответственность за неисполнение обязательств по поставке товара казахстанского происхождения в виде штрафа в размере 10% от общей стоимости Договора.

6.13. Разграничение ответственности Сторон за эксплуатацию и содержание оборудования, используемого в процессе поставки Газа, определяется в соответствии с Актом разграничения ответственности, подписываемым Сторонами.

Статья 7 **ФОРС – МАЖОР**

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, не зависящих от воли Сторон. К таким обстоятельствам относятся: землетрясение, наводнение, пожар, авария на промыслах, производственных мощностях и газопроводах, военные операции любого характера, при условии их непосредственного влияния на возможность выполнения условий Договора.

7.2. При наступлении обстоятельств, указанных в пункте 7.1. статьи 7 Договора, Сторона, для которой возникли такие обстоятельства, без промедления, не позднее 48 (сорока восьми) часов, любыми доступными средствами связи письменно известит о них другую Сторону.

7.3. В случаях, предусмотренных в пункте 7.1. статьи 7 Договора, срок исполнения обязательств Стороной, для которой возникли такие обстоятельства, отодвигается соразмерно времени, в течение которого действуют эти обстоятельства или их последствия, но не более 3 (трех) месяцев.

7.4. В случае, когда обстоятельства и/или их последствия, предусмотренные в пункте 7.1. статьи 7 Договора, длятся более 3 (трех) месяцев, то Стороны путем переговоров принимают решение о дальнейшем исполнении Договора.

ТОП "Туркменгаз Мусон"
Approved by Turkgaz
May 11, 2011

Департамент маркетинга
АО «НК «QazaqGaz»

7.5. Сертификат Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан или иной уполномоченной ею организации является доказательством действия обстоятельств непреодолимой силы.

Статья 8

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

8.1. Условия Договора и всякая информация и сведения, относящиеся к Договору, являются конфиденциальными (далее – «Конфиденциальные сведения»).

8.2. Стороны обязуются:

- сохранять Конфиденциальность сведений обоснованным и адекватным образом или в соответствии с профессиональными нормами;
- использовать Конфиденциальные сведения только в целях выполнения обязательств по Договору;
- воспроизводить Конфиденциальные сведения только в случае необходимости для выполнения своих обязательств по Договору.

8.3. Настоящая статья не применяется к сведениям, которые:

- являются общеизвестными;
- раскрываются в соответствии с требованиями законодательства;
- раскрываются государственным органам, уполномоченным запрашивать такие сведения в соответствии с законодательством, на основании должным образом оформленного запроса на предоставление таких сведений.

8.4. Стороны вправе передавать Конфиденциальные сведения при письменном согласии другой Стороны.

8.5. Настоящая статья сохраняет свою силу в течение 3 (трех) лет после прекращения действия Договора.

Статья 9

АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

9.1. Покупатель информирует Продавца о принципах и требованиях Политики по противодействию коррупции в АО «НК «QazaqGaz» (далее – Политика). Подписанием Договора Продавец подтверждает ознакомление с Политикой, размещенной на официальном веб-сайте Покупателя.

9.2. Продавец обязуется соблюдать и обеспечивать соблюдение требований антикоррупционного законодательства Республики Казахстан, а также не совершать коррупционные правонарушения, предусмотренные применимыми для целей Договора международными актами и законодательными актами иностранных государства о противодействии коррупции и соблюдать гарантии настоящей оговорки.

9.3. Продавец подтверждает, что не является лицом, связанным с государством, и не имеет лиц, подпадающих под действие Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции», являющихся его должностными лицами, работниками либо прямыми или косвенными владельцами. Продавец обязуется незамедлительно информировать Покупателя в письменной форме обо всех случаях, когда какое-либо лицо, подпадающее под действие Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции», станет его должностным лицом или его работником либо приобретет прямую или косвенную долю участия в его организации.

9.4. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны и их работники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

9.5. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны и их работники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия,

нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

9.6. Каждая из Сторон Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими способами, ставящего работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

9.7. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

9.8. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его работниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

9.9. Продавец обязуется добросовестно оказывать Покупателю помощь и содействие в случае действительного или возможного нарушения требований настоящей Антикоррупционной оговорки.

9.10. Для сообщения о случаях нарушения требований Продавец обязан использовать «Горячую линию» Покупателя, информация о которой размещена на официальном веб-сайте Покупателя.

Статья 10 ПРАВО НА ПРОВЕРКУ

10.1. Продавец гарантирует, что его акционеры/учредители/участники, руководители не состоят в списке лиц, подпавших под международные санкции, запрещающие сотрудничество и, что он не участвует и не будет участвовать в незаконной деятельности, включая проявления коррупции, отмывание денег, финансирование терроризма, а также отсутствие иных негативных условий, которые могут отрицательно отразиться на репутации Покупателя и/или Продавца.

10.2. В случае возникновения обоснованного предположения, что произошло или может произойти коррупционное правонарушение (в том числе, при получении информации об уголовном преследовании в отношении одной из Сторон) или при получении достоверной информации о совершении коррупционного правонарушения, а также неисполнения одной из Сторон обязательств, предусмотренных настоящей статьей Договора, а также статьей 9 Договора, Покупатель и/или Продавец вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора.

10.3. В целях минимизации комплаенс рисков, включая противодействие коррупции, Стороны оставляют за собой право провести соответствующую проверку.

10.4. При возникновении у одной из Сторон рисков неисполнения обязательств по Договору другая Сторона Договора обязуется незамедлительно уведомить другую Сторону любым удобным способом, в том числе посредством «горячей линии», контактная информация которой размещена на корпоративном Web-сайте.

Статья 11 ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

11.1. Внесение изменений и дополнений в Договор допускается по взаимному согласию Сторон, и оформляется в письменном виде путем заключения дополнительного соглашения.

В случае изменения наименования, организационно-правовой формы, адреса, изменения (дополнения) банковских и других реквизитов какой-либо из Сторон, указанная Сторона обязана письменно уведомить об этом другую Сторону в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты такого изменения (дополнения). Такие изменения (дополнения) будут считаться

действительными для другой Стороны с даты получения письменного уведомления либо с даты, указанной в таком уведомлении, но не ранее даты уведомления. В этом случае подписание Сторонами дополнительного соглашения к Договору не требуется.

11.2. Приложения и дополнения к Договору являются неотъемлемой частью Договора в случае, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

11.3. Действие Договора может быть прекращено до истечения срока его действия по взаимному согласию Покупателя и Продавца.

11.4. Одностороннее расторжение Договора до истечения срока его действия не допускается, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Республики Казахстан и Договором.

11.5. Ни одна из Сторон не должна переуступать какие-либо права или передавать какие-либо обязанности по Договору.

11.6. Договор регулируется законодательством Республики Казахстан.

Статья 12

СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

11.1. Договор вступает в силу с даты достижения Сторонами соглашения по всем условиям Договора и его подписания, и действует с 01 января 2025 года до 30 июня 2026 года включительно, а в части финансовых расчетов – до полного их завершения.

11.2. Договор составлен на казахском и русском языках, в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

Статья 13

АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Продавец

Покупатель

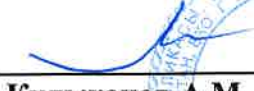
ТОО «Тарбагатай Мунай» Фактический и юридический адрес: 070016, РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, пр. им. Каныша Сатпаева 64, 8-й этаж. Тел: 8 (7232) 20 30 90 Факс: 8 (7232) 20 30 91 E-mail: info@tbtmunay.com БИН 060 940 004 104, кБе 17, код ОКПО 40893752, код ОКЭД 11101, свидетельство по НДС: сер.03305 № 0031367 от 18.01.07 г., счет: IBAN: KZ4783201T0250250262019 - KZT, SWIFT code: CITIKZKA, АО «Ситибанк Казахстан»  Кулыжанов А.М.	АО «НК «QazaqGaz» 010000, Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Ә.Бокейхан, здание 12. БЦ «Болашақ» Тел.: (7172) 55 23 58 Факс: (7172) 24 00 66 БИН 000 340 002 165 SWIFT HSBKKZKX IBAN KZ466010111000020944 в (KZT) АО «Народный банк Казахстана» Кбе17  Ихсанов М.У.
--	--

*договор заключен с
протоколом разногласий
от 24.12.2024*

Приложение №1
к Договору купли-продажи газа
 № 0007-30/10-25/3
 от «4» 12 2024 г.

Стороны определили объемы месячных поставок газа в период с 01 января 2025 года по 30 июня 2026 года со следующим графиком:

Месяц	Объем газа (в тыс. куб. метров)
Январь	5 066,680
Февраль	4 641,680
Март	3 697,680
Апрель	2 085,680
Май	1 027,680
Июнь	726,680
Июль	526,680
Август	727,680
Сентябрь	1 430,680
Октябрь	2 235,680
Ноябрь	3 942,680
Декабрь	4 762,690
Итого 2025 год	30 872,170
Январь	2 750
Февраль	2 750
Март	2 750
Апрель	2 750
Май	2 750
Июнь	2 750
Итого 2026 год	16 500
Итого всего:	47 372,170

От Продавца  Кульжанов А.М. 	От Покупателя  Ихсанов М.У. 
---	---



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

06.04.2015 года

01738P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Проектный центр "ПРОФЕССИОНАЛ""

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск
Г.А., г.Усть-Каменогорск, УЛИЦА КРЫЛОВА, дом № 86., 49., БИН:
141140017741

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

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

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

Особые условия

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

Примечание

Неотчуждаемое, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

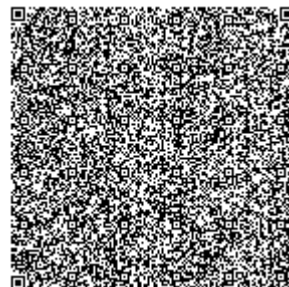
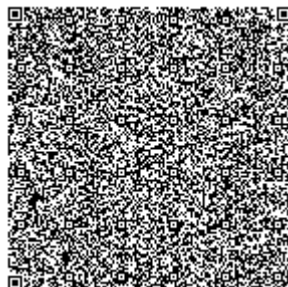
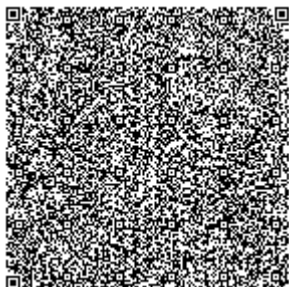
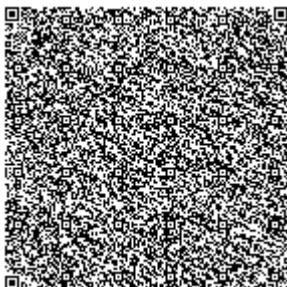
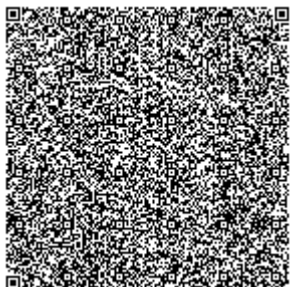
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи 06.04.2015

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01738Р

Дата выдачи лицензии 06.04.2015 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

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

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "Проектный центр "ПРОФЕССИОНАЛ""

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, УЛИЦА КРЫЛОВА, дом № 86., 49., БИН: 141140017741

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

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия
действия лицензии

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

Лицензиар

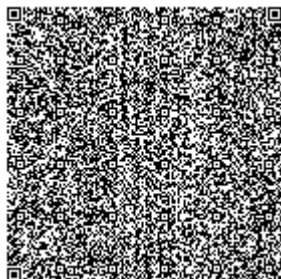
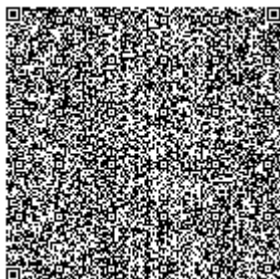
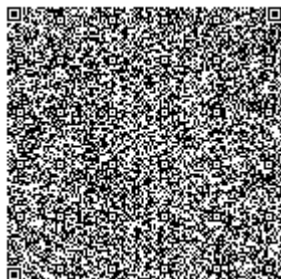
Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

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



Номер приложения 001

Срок действия

**Дата выдачи
приложения** 06.04.2015

Место выдачи г.Астана

