

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

ТОО «СП «Казгермунай»

Заключение
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Проект «Отчет о возможных воздействиях»
к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай
(по состоянию на 01.10.2022 г.)»

Материалы поступили на рассмотрение 23.06.2023 г. вх. №KZ88RVX00825260.

Общие сведения.

Месторождение Аксай находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области. К востоку от месторождения Аксай на расстоянии 25 км расположено месторождение Акшабулак, находящееся в разработке, к северу-востоку от него на расстоянии 55 км расположено крупное разрабатываемое месторождение Кумколь. От месторождения Кумколь до города Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Остальные дороги на площади работ грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и проходимые в летне-осенний период автотранспортом, в зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов.

Местность района месторождения представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190 м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину от хребта Улутау в юго-западном направлении.

В восточной части района расположен песчаный массив Арыскуп, непосредственно к востоку, от которого, находится полувysохшее соленое озеро Арыс. Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года от холодной бесснежной зимы с температурой, достигающей -38°C, до жаркого сухого лета с температурой до +35°C. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм и выпадает только в зимне-весенний период. Характерны сильные ветры, преобладающее направление ветров – юго-западное, средняя скорость ветра – 4-4,5 м/сек, наибольшая – 50 м/сек.

Водные артерии на площади отсутствуют, имеются артезианские скважины, пробуренные Кызылординской гидрогеологической экспедицией для водоснабжения отгонного животноводства.

Основная цель «Отчета о возможных воздействиях» – определение экологических и иных последствий принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработка рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращение уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.



Краткое описание работ.

В 2020 г. был составлен отчет «Авторский надзор за реализацией проектного документа месторождения Аксай» по состоянию на 01.07.2020 г. По итогам отчета рекомендовалось провести по месторождению новый пересчет запасов с последующим составлением нового проектного документа.

В 2021 г. на основе 48 пробуренных скважин и отчета о проведенной сейсмики был составлен новый «Пересчет запасов нефти, газа и конденсата месторождения Аксай Кызылординской области РК (по состоянию изученности на 02.01.2021 г.)», утвержденный ГКЗ РК согласно Протоколу №2379-21-У от 26.11.2021 г.

На основе новых запасов в 2022 г. был составлен «Проект разработки месторождения Аксай», согласно которому в настоящее время ведется промышленная разработка месторождения. Согласно Письму утверждения Министерства Энергетики РК №04-0/2267-вн от 10.03.2022 г. (на основе Протокола заседания ЦКРР месторождений УВ РК №23/2 от 24.02.2022 г.) проект был принят по рекомендуемому II варианту разработки сроком на 3 года (на период 2022-2024 гг.).

В 2022 г. на основе новых геолого-геофизических и геолого-промысловых данных по результатам бурения скважины №72 на Юго-западном участке месторождения был составлен «Перевод запасов нефти и растворенного газа Юго-западного поднятия месторождения Аксай Кызылординской области РК (по состоянию изученности на 02.01.2022 г.)», утвержденный Протоколом ГКЗ РК №2448-22-У от 23.08.2022 г.

Настоящая работа составлена на основе актуальных запасов УВС, числящихся на балансе РК по состоянию на 01.10.2022 г. Выполнение настоящего проекта обусловлено необходимостью комплексного изучения результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований продуктивных горизонтов в процессе разработки по результатам новых промысловых данных, а также в необходимости совершенствования системы разработки с целью выработки остаточных запасов УВС с учетом текущего состояния разработки, актуальных апробированных ГКЗ РК запасов УВС, анализа выполнения проектных решений действующего проектного документа, и в случае существенных расхождений фактических уровней добычи нефти с проектными (более 10%) – в необходимости корректировки проектных технологических показателей, согласно положению Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены 2 варианта сценария дальнейшей разработки месторождения. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ по переводу скважин между объектами и бурением дополнительных скважин для уплотнения сетки, подходом к системе разработки эксплуатационных объектов и методами интенсификации добычи в целях достижения максимального значения конечных коэффициентов извлечения УВ.

I вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений, принятых в действующем проектном документе «Проекта разработки ...», не выполненных на текущую дату составления настоящего проекта, включающие в себя ввод из бурения всего 6 добывающих скважин (№№82, 83, 101, 102, 105, 107), ввод 7 скважин (№№8, 40, 42, 56, 59, 68, 77) на разработку газоконденсатных залежей I и III эксплуатационных объектов, перевод 1 скважины между объектами (№47), расконсервацию 1 скважины (№39), перевод под закачку 4 скважин (№№14, 23, 53, 61, из них по скважине №61 планируется проведение ОРЗ с 2026 г. при закачке воды дополнительно на I объект) для организации системы ППД на I эксплуатационном объекте и увеличения фонда нагнетательных скважин на III эксплуатационном объекте.

II вариант (рекомендуемый) на основе базового варианта предусматривает проведение дополнительных мероприятий по вводу из бурения добывающих скважин в количестве 4 ед. (№№103, 104, 106, 108) на всех эксплуатационных объектах и вводу дополнительно 2



скважин (№№26, 55) на разработку газоконденсатных залежей I эксплуатационного объекта с целью достижения утвержденных значений коэффициентов извлечения УВ.

В рамках настоящего проекта по всем рассматриваемым вариантам предусматривается фонд резервных скважин с целью вовлечения в разработку отдельных линз, зон выклинивания и застойных зон, которые не вовлекаются в разработку скважинами основного фонда в пределах их размещения. Количество скважин резервного фонда рекомендуется принять в объеме 10% от общего пробуренного фонда пробуренных скважин. Таким образом, при общем фонде пробуренных скважин месторождения 50 ед., количество резервных скважин составит 5 ед. Конструкция скважин для каждого эксплуатационного объекта одинакова ввиду небольших различий по глубине скважин. Номера для скважин резервного фонда следующие: №№109, 110, 111, 112, 113.

Согласно рекомендуемому варианту разработки, в 2023 году предусматривается бурение вертикальной скважины №82 и №83, 19ГС, в 2024 году – скважину №101, в 2025 году – скважину №102, №103 и №104, в 2028 году – №105, №107, №108 и в 2029 году – №106. Выкидные линии прокладываются в почве ниже уровня сезонного промерзания, для того чтобы защитить их от климатических воздействий.

Утилизация газа осуществляется на существующих объектах газового комплекса ТОО «СП «Казгермунай». Весь добытый природный газ поступает на ЦПС Аксай и в смешанном виде с ПНГ транспортируется на Установку подготовки газа (УПГ) -1/2 месторождения Акшабулак. Далее часть попутно добываемого газа месторождения Аксай утилизируется в качестве топлива на подогрев нефти в подогревателях, а основная часть добываемого газа направляется через межпромысловый газопровод «Аксай-Акшабулак» на существующую установку подготовки и транспортировки газа ЦПиТГ месторождения Акшабулак Центральный. Межпромысловый газопровод Ø325 «Аксай-Акшабулак» проложен подземно на глубине 2 м до верха трубы. В состав линейной части входят 2 площадки линейных кранов, 2 площадки сигнализаторов прохождения скребка, площадка камеры приема скребка.

Газ поступает на узел регулирования УПГ-1 и УПГ-2 отдельным подводящим межпромысловым газопроводом от каждого объекта. Поток газа объединяется на установках переработки газа для получения сухого и сжиженного газа. Очищенный сухой газ подается потребителям национального оператора АО «КТГ», сжиженный газ продается по установленной цене, а отделившийся нестабильный конденсат направляется на ЦППН для дальнейшей переработки.

Основные источники воздействия на окружающую среду.

Согласно II варианту разработки месторождения Аксай планируется строительство 10 скважин, перед строительством которых проводятся планировочные работы – строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются:

- Источник №6001, выбросы пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, выбросы пыли, образуемой при работе бульдозеров;
- Источник №6003, выбросы пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, выбросы пыли при работе автосамосвала.

Источники воздействия на атмосферный воздух при строительстве новых скважин:

- Источник №0001, буровая установка;
- Источник №0002, цементировочный агрегат;
- Источник №0003, емкость для топлива;
- Источник №0004, ДЭС вахтового поселка;
- Источник №6005, сварочный пост.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются:

- Источник №0005, буровая установка;
- Источник №0006, емкость для топлива;
- Источник №6006, насос для перекачки нефти;
- Источник №6007, скважина.



В целом при СМР, бурении и освоении скважин выявлено 13 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 6, неорганизованных – 7.

Также планируется расконсервация скважины №39 на месторождении Аксай.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при расконсервации являются:

- Источник №0001, буровая установка;
- Источник №0002, емкость для топлива;
- Источник №0003, ДЭС вахтового поселка;
- Источник №6001, выбросы пыли, образуемой при подготовке площадки;
- Источник №6002, выбросы пыли, образуемой при работе бульдозеров;
- Источник №6003, выбросы пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;
- Источник №6004, выбросы пыли при работе автосамосвала;
- Источник №6005, сварочный пост.

В целом при расконсервации скважины №39 выявлено 8 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 3, неорганизованных – 5.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются:

- Источник №0004, печь ПП-0,63
- Источник №0005-0006, печь ПП-1,6А – 2 ед.,
- Источник №6009-6013, ГЗУ – 5 ед.;
- Источник №6014-6016, приемные манифольды – 3 ед.;
- Источник №6017-6018, камера запуска скребка – 2 ед.;
- Источник №6021-6022, БАПР – 2 ед.;
- Источник №6024, нефтегазосепаратор – 1 ед.;
- Источник №6025, газосепаратор – 1 ед.;
- Источник №6026, сепаратор нефтегазовый со сбросом воды – 1 ед.;
- Источник №6027-6028, насос мультифазный – 2 ед.;
- Источник №6029-6030, газопоршневые компрессоры – 2 ед.;
- Источник №0009, факельная установка – 1 ед.;
- Источник №6031, факельный сепаратор – 1 ед.;
- Источник №6032, дренажные емкости – 1 ед.;
- Источник №6033, насос погружной – 1 ед.;
- Источник №6034, дренажная емкость – 1 ед.;
- Источник №6036-6039, свеча рассеивания – 4 ед.;
- Источник №6040, нефтепровод Аксай-Нуралы – 1 ед.;
- Источник №6041, газопровод Аксай-Акшабулак – 1 ед.;
- Источник №1061, дизельгенератор Ricardo – 1 ед.,
- Источник №6042-6062, добывающие скважины на 2023 г. – 21 ед.;
- Источник №6042-6067, добывающие скважины на 2024 г. – 26 ед.;
- Источник №6042-6071, добывающие скважины на 2025 г. – 30 ед.

В целом по месторождению Аксай при эксплуатации максимально выявлено: 55 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 3, неорганизованных – 52.

По предварительным расчетным данным, по II варианту разработки (рекомендуемый) на месторождении Аксай стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

- при бурении 1 скважины – 33,501 тонн загрязняющих веществ, 10 скважин – 335,01 тонн загрязняющих веществ;
- при расконсервации скважины №39 – 1,3494471 тонн загрязняющих веществ;
- при эксплуатации месторождения за 2023 год – 82,14398 тонн, за 2024 год – 95,4900 тонн, за 2025 год – 122,556 тонн загрязняющих веществ.
- при строительстве 5 резервных скважин – 18,6583 г/с и 167,505 т/год загрязняющих веществ.



Водопотребление и водоотведение.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке месторождения Аксай используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы. Проживание персонала осуществляется на территории вахтового поселка Нуралы.

Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для 1 человека составляет 150 л/сутки (при бурении расход воды на 30 человек, при расконсервации расход воды на 6 человек).

Предварительные расчеты потребления воды для хозяйственных нужд при реализации II рекомендуемого варианта разработки.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве и расконсервации скважин:

- 1 скважина – 210,6 м³;
- 10 скважин – 2106 м³.

Баланс водоотведения и водопотребления при эксплуатации месторождения: за 2023 год – 1642,5 м³, за 2024 год – 1647,0 м³, за 2025 год – 1642,5 м³.

Объем буровых сточных вод по II рекомендуемому варианту:

- при бурении 1 скважины составит 389,391 м³ или 420,542 т;
- при бурении 10 скважин составит 3893,90779 м³ или 4205,420413 т.

Буровые сточные воды накапливаются в металлических емкостях, далее по мере накопления вывозятся согласно договору с подрядной организацией для дальнейшей переработки.

Отходы производства и потребления.

В процессе бурения и эксплуатации месторождения Аксай проектом предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов с последующей транспортировкой отходов автотранспортом, что исключает попадание их на почву.

Отходы образуются:

- при приготовлении бурового раствора;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при вспомогательных работах.

Основными отходами при бурении скважины являются: буровой шлам; отработанный буровой раствор; металлолом; коммунальные отходы; промасленная ветошь; огарки сварочных электродов; отработанные аккумуляторы.

Предварительное количество образующихся отходов при строительстве новых скважин по рекомендуемому II варианту:

- 1 скважина – 471,8170 т;
- 10 скважин – 4718,1704 т.

Отходы, образующиеся от деятельности подрядных компаний, удаляются с территории месторождения Аксай силами самих подрядных компаний, далее передаются специализированным организациям для последующей их утилизации или переработки, в соответствии с заключенными договорами.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

- Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;
- Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:



- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы:

- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов.

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:



- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы;
- охрана водных объектов;
- охрана земель;
- охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами;
- радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;
- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании



животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, и необходимо согласование мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.

8) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

9) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

10) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

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

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и(или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ57VWF00100691 от 16.06.2023 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай (по состоянию на 01.10.2022 г.)».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай (по состоянию на 01.10.2022 г.)».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай (по состоянию на 01.10.2022 г.)» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

