

«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 СРЕУРСОВ
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»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай Южный»

Материалы поступили на рассмотрение 12.08.2023 г. вх. №KZ16RYS00426010.

Общие сведения. Месторождение Аксай Южный в административном отношении расположены в Теренозекском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Аксай Южный расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов.

Выполнен анализ геофизических, гидродинамических исследований скважин и пластов, результатов промысловых исследований, текущего состояния разработки, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована эффективность мероприятий по регулированию процесса разработки.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 2 варианта разработки.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В 2022 г был на основе утвержденных запасов УВС месторождения был утвержден новый «Проект разработки газоконденсатного месторождения Аксай Южный», согласно которому в настоящее время ведется промышленная разработка месторождения. Согласно проекту предусматривалось вовлечение в разработку газоконденсатных залежей всех объектов месторождения путем расконсервации скважин и переводов скважин между объектами, удержание полки добычи газа планировалось на уровне 100 млн. м³ до 2031г с дальнейшим постепенным снижением уровня добычи.

В настоящее время месторождение разрабатывается согласно действующему проектному документу «Проект промышленной разработки ...» 2022г [28], согласно которому на месторождении были выделены 3 эксплуатационных объекта в пределах Южного поднятия:

1 объект – газоконденсатная залежь с нефтяной оторочкой горизонта М-I;



II объект – газоконденсатная залежь с нефтяной оторочкой горизонта М-II-5;

III объект – газоконденсатная залежь горизонта М-II-4.

Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Аксай Южный планируется в пиковом объеме по общей добыче газа 134,3 млн. м³ в год. По проекту разработки рассматривается 2 варианта, рекомендуемым которого является второй вариант разработки. Второй вариант разработки предусматривает бурение двух вертикальных скважин (№№38,39), двух водозаборных скважин, расконсервация одной скважины, а также бурение двух резервных скважин.

➤ **1 вариант (базовый)** предусматривает реализацию проектных решений действующего «Проекта разработки ...» 2022г по переводу скважин между объектами, вводом в разработку II эксплуатационного объекта и расконсервации скважин. Технологические показатели рассчитаны с учетом удержания полки добычи на уровне 100 млн. м³. По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2040г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,585 доли ед., КИК – 0,474 доли ед.

2 вариант (рекомендуемый) на основе базового варианта предусматривает дополнительно ввод из бурения 2 новых добывающих вертикальных скважин (скважина №38 в 2029г на III объект и скважина №39 в 2030г на II объект), а также организацию системы ППД на всех эксплуатационных объектах в целях поддержания пластового давления (при переводе под закачку скважины №11 в 2030г на III объекте с дальнейшей организацией ОРЗ по скважине с 2032г на II объекте, а также при переводе под закачку скважины №33 в 2032г на I объекте) и удерживания максимального периода полки добычи газа на уровне 100 млн. м³. Удержание полки добычи газа на уровне 100 млн. м³ достигнуто до 2033г, после чего отмечается снижение пластовых и устьевых давлений и постепенное снижение уровней добычи.

По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2041г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,696 доли ед., КИК – 0,495 доли ед.

I объект Согласно **1 (базовому) варианту** предлагается разработка объекта действующими 2 скважинами (№№33, 37) с дальнейшим переводом скважины №29 с III объекта в 2030г. Проектный уровень добычи газа на уровне 36,3 млн. м³ ожидается в 2031г. Проектный фонд добывающих скважин – 3 ед. в период с 2030-2031гг. Технологические показатели по I варианту рассчитаны до конца экономически рентабельного периода разработки (2040г) до достижения минимального значения устьевого давления (2,1 МПа), после чего объект выбывает. При этом конечные значения технологических показателей составили: КИГ – 0,573 доли ед., КИК – 0,468 доли ед., пластовое давление – 6,7 МПа, забойное давление – 4,5 МПа.

Согласно **2 (рекомендуемому) варианту** на основе **1 базового варианта** предусматривается дополнительно организация системы ППД путем перевод под закачку скважины №33 в 2032г. По причине более продолжительного периода экономической рентабельности варианта (2041г) конечные значения КИГ отличается и составляет 0,637 доли ед., КИК – 0,443 доли ед., пластовое давление – 6,9 МПа, забойное давление – 4,3 МПа.

II объект Согласно **1 (базовому) варианту** разработка объекта предусматривается с 2029г при расконсервации скважины №31, с 2031г также предусмотрен перевод скважины №32 с III объекта.

Согласно **2 (рекомендуемому) варианту** на основе базового варианта предусматривается дополнительно бурение 1 добывающей вертикальной скважины (№39) в 2030г, а также организация системы ППД при переводе под закачку скважины №11 (проведение ОРЗ) с 2032г. Разработка объекта предусмотрена до конца 2039г при достижении КИГ 0,769 доли ед. и КИК 0,568 доли ед. при пластовом давлении 4,0 МПа и забойном давлении 3,5 МПа отмечается высокая конечная выработка запасов согласно расчетной модели матбаланса, после чего расчеты некорректны ввиду выработанности оцененных матбалансом геологических запасов горизонта М-II-5.



III объект Согласно 1 (*базовому*) *варианту* разработка объекта предусмотрена действующим фондом скважин (5 ед.), в 2024г предусмотрен перевод скважины №32 из наблюдательного фонда. К концу рентабельного периода технологические показатели составили: КИГ – 0,629 доли ед., КИК – 0,477 доли ед., пластовое давление – 4,8 МПа, забойное давление – 2,6 МПа.

Согласно 2 (*рекомендуемому*) *варианту* на основе *базового варианта* предусматривается дополнительно бурение 1 добывающей вертикальной скважины №38 в 2029г, а также организация системы ППД путем перевода под закачку скважины №11 в 2030г. К концу рентабельного периода (2040г) значение КИГ по объекту составили 0,711 доли ед., КИК – 0,504 доли ед. Пластовое давление на уровне 4,7 МПа, забойное давление – 2,5МПа.

Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Аксай Южный планируется в пиковом объеме по общей добыче газа 134,3 млн. м³ в год. По проекту разработки рассматривается 2 варианта, рекомендуемым которого является второй вариант разработки. Второй вариант разработки предусматривает бурение двух вертикальных скважин (№№38,39), двух водозаборных скважин, расконсервация одной скважины, а также бурение двух резервных скважин.

Технология промышленного сбора и транспорта скважинной продукции на месторождении Аксай Южный осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам с условными Ø89х4,5 мм, проложенным в подземном исполнении, поступает на групповые замерные установки типа (ГЗУ). Групповые замерные установки (ГЗУ) подключены через выкидные линии к устьям скважин, где идет учет посуточного дебита скважинной жидкости после которого по коллектору жидкость поступает на манифольды Центрального пункта сбора (ЦПС). Центральный пункт сбора предназначен для приема, учета скважинной продукции на ГЗУ, сепарации на жидкостную и газовые фазы, компримирование газа и дальнейшей транспортировки водонефтяной жидкости на УПН Нуралы и отсепарированного газа на УПГ месторождения Акшабулак. ЦПС представляет собой комплекс технологического оборудования, на котором производится первичная подготовка нефти (без разделения пластовой воды) и транспортировка по межпромысловому нефтепроводу на месторождение Нуралы.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения реализации работы - 2023г. Завершение- 2041г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 2 скважин на месторождении Аксай Южный составят 18,624 г/с и 67,0391 т/год.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при расконсервации одной скважины на месторождении Аксай Южный составит 3,401 г/с и 2,4608 т/год, Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации за 2023 год месторождения Аксай Южный составит 0,069 г/с и 2,201 т/год; за 2024 год составит 0,071 г/с и 2,2329 т/год; за 2025 год составит 0,071 г/с и 2,227 т/год;

Предположительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составит – 421,2 м³/цикл, при строительстве 2 водозаборных скважин 36 м³/цикл, при расконсервации 9,9 м³/цикл, при строительстве 2 резервных скважин 421,2 м³/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м³/цикл, за 2024 год составит 1647 м³/цикл, за 2025 год 1642,5 м³/цикл.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке отводятся на временные септики, по мере накопления вывозятся согласно договору со специализированной организацией. Лимит накопления при строительстве двух новых скважин составляет 957,1758 т/год, при строительстве двух водозаборных скважин составляет 430,3937 т/год.

Лимит накопления отходов при строительстве 2 скважин составляет 4718,16 т/год. Из них буровой шлам - 456,63691 т/год, отработанный буровой раствор - 497,075061т/год,



промасленные отходы - 0,2252 т/год. Отработанные масла - 0,00005 т/год, коммунальные отходы - 0,5769863т/год. Огарки сварочных электродов- 0,003 т/год.

Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Намечаемая деятельность согласно «Дополнению к Проекту разработки месторождения Аксай Южный» относится к 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. No400-VI. Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы 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» от 30.07.2021 г. No280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

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

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов(трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылорди**

Н.Өмірсерікұлы





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 об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай Южный»

Материалы поступили на рассмотрение 12.08.2023 г. вх. №KZ16RYS00426010.

Общие сведения. Месторождение Аксай Южный в административном отношении расположены в Теренозекском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Аксай Южный расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов.

Выполнен анализ геофизических, гидродинамических исследований скважин и пластов, результатов промысловых исследований, текущего состояния разработки, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована эффективность мероприятий по регулированию процесса разработки.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 2 варианта разработки.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В 2022 г был на основе утвержденных запасов УВС месторождения был утвержден новый «Проект разработки газоконденсатного месторождения Аксай Южный», согласно которому в настоящее время ведется промышленная разработка месторождения. Согласно проекту предусматривалось вовлечение в разработку газоконденсатных залежей всех объектов месторождения путем расконсервации скважин и переводов скважин между объектами, удержание полки добычи газа планировалось на уровне 100 млн. м³ до 2031г с дальнейшим постепенным снижением уровня добычи.

В настоящее время месторождение разрабатывается согласно действующему проектному документу «Проект промышленной разработки ...» 2022г [28], согласно которому на месторождении были выделены 3 эксплуатационных объекта в пределах Южного поднятия:



- I объект** – газоконденсатная залежь с нефтяной оторочкой горизонта М-I;
II объект – газоконденсатная залежь с нефтяной оторочкой горизонта М-II-5;
III объект – газоконденсатная залежь горизонта М-II-4.

Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Аксай Южный планируется в пиковом объеме по общей добыче газа 134,3 млн. м³ в год. По проекту разработки рассматривается 2 варианта, рекомендуемым которого является второй вариант разработки. Второй вариант разработки предусматривает бурение двух вертикальных скважин (№№38,39), двух водозаборных скважин, расконсервация одной скважины, а также бурение двух резервных скважин.

➤ **1 вариант (базовый)** предусматривает реализацию проектных решений действующего «Проекта разработки ...» 2022г по переводу скважин между объектами, вводом в разработку II эксплуатационного объекта и расконсервации скважин. Технологические показатели рассчитаны с учетом удержания полки добычи на уровне 100 млн. м³. По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2040г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,585 доли ед., КИК – 0,474 доли ед.

2 вариант (рекомендуемый) на основе базового варианта предусматривает дополнительно ввод из бурения 2 новых добывающих вертикальных скважин (скважина №38 в 2029г на II объект и скважина №39 в 2030г на II объект), а также организацию системы ППД на всех эксплуатационных объектах в целях поддержания пластового давления (при переводе под закачку скважины №11 в 2030г на II объекте с дальнейшей организацией ОРЗ по скважине с 2032г на II объекте, а также при переводе под закачку скважины №33 в 2032г на I объекте) и удерживания максимального периода полки добычи газа на уровне 100 млн. м³. Удержание полки добычи газа на уровне 100 млн. м³ достигнуто до 2033г, после чего отмечается снижение пластовых и устьевых давлений и постепенное снижение уровней добычи.

По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2041г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,696 доли ед., КИК – 0,495 доли ед.

I объект Согласно **1 (базовому) варианту** предлагается разработка объекта действующими 2 скважинами (№№33, 37) с дальнейшим переводом скважины №29 с III объекта в 2030г. Проектный уровень добычи газа на уровне 36,3 млн. м³ ожидается в 2031г. Проектный фонд добывающих скважин – 3 ед. в период с 2030-2031гг. Технологические показатели по I варианту рассчитаны до конца экономически рентабельного периода разработки (2040г) до достижения минимального значения устьевого давления (2,1 МПа), после чего объект выбывает. При этом конечные значения технологических показателей составили: КИГ – 0,573 доли ед., КИК – 0,468 доли ед., пластовое давление – 6,7 МПа, забойное давление – 4,5 МПа.

Согласно **2 (рекомендуемому) варианту** на основе **1 базового варианта** предусматривается дополнительно организация системы ППД путем перевод под закачку скважины №33 в 2032г. По причине более продолжительного периода экономической рентабельности варианта (2041г) конечные значения КИГ отличается и составляет 0,637 доли ед., КИК – 0,443 доли ед., пластовое давление – 6,9 МПа, забойное давление – 4,3 МПа.

II объект Согласно **1 (базовому) варианту** разработка объекта предусматривается с 2029г при расконсервации скважины №31, с 2031г также предусмотрен перевод скважины №32 с II объекта.

Согласно **2 (рекомендуемому) варианту** на основе базового варианта предусматривается дополнительно бурение 1 добывающей вертикальной скважины (№39) в 2030г, а также организация системы ППД при переводе под закачку скважины №11 (проведение ОРЗ) с 2032г. Разработка объекта предусмотрена до конца 2039г при достижении КИГ 0,769 доли ед. и КИК 0,568 доли ед. при пластовом давлении 4,0 МПа и забойном давлении 3,5 МПа отмечается высокая конечная выработка запасов согласно расчетной модели матбаланса, после чего расчеты некорректны ввиду выработанности оцененных матбалансом геологических запасов горизонта М-II-5.



III объект Согласно 1 (*базовому*) *варианту* разработка объекта предусмотрена действующим фондом скважин (5 ед.), в 2024г предусмотрен перевод скважины №32 из наблюдательного фонда. К концу рентабельного периода технологические показатели составили: КИГ – 0,629 доли ед., КИК – 0,477 доли ед., пластовое давление – 4,8 МПа, забойное давление – 2,6 МПа.

Согласно 2 (*рекомендуемому*) *варианту* на основе *базового варианта* предусматривается дополнительно бурение 1 добывающей вертикальной скважины №38 в 2029г, а также организация системы ППД путем перевода под закачку скважины №11 в 2030г. К концу рентабельного периода (2040г) значение КИГ по объекту составили 0,711 доли ед., КИК – 0,504 доли ед. Пластовое давление на уровне 4,7 МПа, забойное давление – 2,5МПа.

Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Аксай Южный планируется в пиковом объеме по общей добыче газа 134,3 млн. м³ в год. По проекту разработки рассматривается 2 варианта, рекомендуемым которого является второй вариант разработки. Второй вариант разработки предусматривает бурение двух вертикальных скважин (№№38,39), двух водозаборных скважин, расконсервация одной скважины, а также бурение двух резервных скважин.

Технология промышленного сбора и транспорта скважинной продукции на месторождении Аксай Южный осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам с условными Ø89х4,5 мм, проложенным в подземном исполнении, поступает на групповые замерные установки типа (ГЗУ). Групповые замерные установки (ГЗУ) подключены через выкидные линии к устьям скважин, где идет учет посуточного дебита скважинной жидкости после которого по коллектору жидкость поступает на манифольды Центрального пункта сбора (ЦПС). Центральный пункт сбора предназначен для приема, учета скважинной продукции на ГЗУ, сепарации на жидкостную и газовые фазы, компримирование газа и дальнейшей транспортировки водонефтяной жидкости на УПН Нуралы и отсепарированного газа на УПГ месторождения Акшабулак. ЦПС представляет собой комплекс технологического оборудования, на котором производится первичная подготовка нефти (без разделения пластовой воды) и транспортировка по межпромысловому нефтепроводу на месторождение Нуралы.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения реализации работы - 2023г. Завершение- 2041г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 2 скважин на месторождении Аксай Южный составят 18,624 г/с и 67,0391 т/год.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при расконсервации одной скважины на месторождении Аксай Южный составит 3,401 г/с и 2,4608 т/год, Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации за 2023 год месторождения Аксай Южный составит 0,069 г/с и 2,201 т/год; за 2024 год составит 0,071 г/с и 2,2329 т/год; за 2025 год составит 0,071 г/с и 2,227 т/год;

Предположительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составит – 421,2 м³/цикл, при строительстве 2 водозаборных скважин 36 м³/цикл, при расконсервации 9,9 м³/цикл, при строительстве 2 резервных скважин 421,2 м³/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м³/цикл, за 2024 год составит 1647 м³/цикл, за 2025 год 1642,5 м³/цикл.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке отводятся на временные септики, по мере накопления вывозятся согласно договору со специализированной организацией. Лимит накопления при строительстве двух новых скважин составляет 957,1758 т/год, при строительстве двух водозаборных скважин составляет 430,3937 т/год.

Лимит накопления отходов при строительстве 2 скважин составляет 4718,16 т/год. Из них буровой шлам - 456,63691 т/год, отработанный буровой раствор - 497,075061т/год,



промасленные отходы - 0,2252 т/год. Отработанные масла - 0,00005 т/год, коммунальные отходы - 0,5769863т/год. Огарки сварочных электродов- 0,003 т/год.

Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии –с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также 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).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230038

Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан



