

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИГИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕГТЕУ 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 «Совместное предприятие  
«Казгермунай»

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

На рассмотрение представлены:  
- Заявление о намечаемой деятельности;  
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 08.08.2023 г. вх. №KZ02RYS00423837.

#### Общие сведения.

Недропользователями месторождения являются ТОО СП «Казгермунай», имеющее Государственную Лицензию серии МГ №26 (нефть) от 15.11.1996г на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК со сроком до 01.03.2024г. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 80,74 км2.

Расстояние от месторождения Акшабулак Южный до областного центра г.Кызылорда составляет 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь.

Крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, находится в 70 км севернее площади Акшабулак Южный. В 65 км северо-западнее от группы месторождений Акшабулак проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

В орографическом отношении район площади Южный Акшабулак представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа 110-150 м.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и дневных температур воздуха, годовое количество осадков 100-150 мм. Максимальные температуры летом +35+38°C, минимальные зимой до -30°C. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют.

Обеспечение буровых технической и бытовой водой производится из специальных гидрогеологических скважин, дающих высокие дебиты воды с минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-80 м. Вода не соответствует ГОСТу и не может быть использована как питьевая из-за повышенного содержания фтора.

Животный мир и растительность представлена видами, типичными для полупустынь.

#### Краткое описание намечаемой деятельности.

В 2022г на основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2021г, составлен «Проект разработки месторождения Акшабулак Южный», согласованный Государственной экспертизой базовых проектных документов и анализов разработки до конца рентабельного периода при условии продления контракта №39 от 09.11.1993г. в установленном законодательством порядке, при этом технологические показатели по III варианту разработки приняты на период с 2022 года по 2024 год (Протокол ЦКРР РК №23/4 от 24.02.2022г).



Таким образом, в настоящее время месторождение разрабатывается согласно проектным решениям «Проекта разработки...» 2022г, с утвержденными технологическими показателями до 2024г.

В 2023г на основании получения геолого-геофизических и геолого-промысловых данных по результатам бурения добывающих скважин №№65, 66, оценочных скважин №№ 67, 68, заложенных в рамках «Проекта разработки...» 2022г, выполнен отчет «Прирост запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов месторождения Акшабулак Южный».

На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Прироста запасов...» 2023г, с целью обоснования рациональной системы разработки и полной выработки запасов углеводородов составлен настоящий проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный».

В проекте приведены геолого-физическая характеристика продуктивных горизонтов месторождения, сведения о физико-химических свойствах нефти в пластовых и поверхностных условиях.

Выполнен анализ геофизических, гидродинамических исследований скважин и пластов, текущего состояния разработки, определены исходные данные для оценки эффективности разработки с учетом истории эксплуатации скважин, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована эффективность мероприятий по регулированию процесса разработки и проведена оценка эффективности процесса разработки.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки.

Намечаемая деятельность предполагает два альтернативных варианта разработки месторождения Акшабулак Южный.

Выбор расчетных вариантов разработки производился исходя из геологического строения и гидродинамической характеристики залежей, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения.

Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки. Согласно 1 варианту общий пробуренный фонд месторождения составляет 42 скважины. В добывающий фонд месторождения входят 17 скважин. Нагнетательный фонд месторождения составляет 1 скважина.

Вариант 2 основан на проектных решениях 1 варианта разработки и включает в себя дополнительно проведение ряда ГТМ в виде ввода из наблюдательного фонда скважин 6 скважин: №№50 с ГПП, 41, 62, 68, 79 на II объект, № 67 на IV объект в период 2023-2026г, перевода под нагнетание скважин №№49, 60. Таким образом, действующий фонд добывающих скважин составит 23 ед, нагнетательный фонд – скважина.

Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривают все мероприятия, запланированные во 2 варианте. Отличие состоит в дополнительном бурении 8 вертикальных скважин: из которых 5 единиц №№69, 73, 74, 75, 76 в пробурятся 2023г, 2 единицы №№ 77, 78 в 2024г, и одна скважина №80 в 2029г, а также в усилении системы ППД, путем перевода под закачку 4 скважин №№41, 49, 60, 64 после отработки на нефть в период с 2024-2027гг.

Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Аксай планируется в пиковом объеме по нефти 105,9 тыс. тонн в год, по общей добыче газа 34,829 млн. м<sup>3</sup> в год.

Описание существующей системы сбора промысловой подготовки продукции скважин:

Система сбора и подготовки нефти и газа на месторождении Акшабулак Южный осуществляется на групповой установке ГУ-2 месторождения Акшабулак. Объект ГУ-2 находится в консервации. После замера газожидкостная смесь по общему сборному коллектору Ø300 мм протяженностью 3160 км поступает на ЦППН Акшабулак, где далее происходит разделение смеси и подготовка нефти до товарного качества.

Сооружения групповой установки месторождения «Акшабулак» предназначен для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак».

Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции

По состоянию на 01.01.2023 год фонд добывающих скважин составляет 17 ед.: №35, 36Д, 37, 38, 45, 46, 52, 55, 56, 57, 59, 61, 63, 64, 65, 66 и 273.

Газожидкостная смесь с 13 добывающих скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированную групповую замерную установку для замера дебита скважинной продукции.



После замера газожидкостная смесь поступает на ЦППН Акшабулак. Скважинная продукция добывающего фонда по обходному трубопроводу Ø219x8 мм поступает на ЦППН (Цех подготовки и перекачки нефти) месторождения Акшабулак.

Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) предназначен для подготовки добываемой нефти со скважин до товарного качества, с последующей транспортировкой и перекачкой по магистральному нефтепроводу (МН) «Акшабулак-Кумколь» на головную нефтеперекачивающую станцию (ГНПС) «Кумколь».

В рамках проекта планируется начало реализации работы - 2023г. Завершение- 2042г.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 8 скважин на месторождении Аксай составят 18,67007789 г/с и 274,07235 т/год.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации за 2023 год по 1 варианту разработки месторождения Акшабулак Южный составит 0,029514 г/с и 0,930692 т/год; за 2023 год по 2 варианту разработки составит 0,03109 г/с и 0,980272 т/год; за 2023 год по 3 варианту разработки составит 0,03371 г/с и 1,062932 т/год.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору.

Предположительный объем водопотребления при строительстве 8 скважин составит – 1640,16 м3/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м3/цикл.

Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- минимизировать работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;

Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо:

- Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом.
- Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами.
- Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек
- Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии.
- Содержать спецтехнику в исправном состоянии.
- Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ;

Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время.

Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают:

- обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование;
- достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов;
- осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами;
- соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования;
- предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин;
- надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу;



- надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование;
- предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении;
- в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий;
- необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ;
- уменьшение дорожной дегрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир.

Намечаемая деятельность 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. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представлено заявление о намеряемой 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 намеряемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 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. Создаёт 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. Повлечёт 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 намеряемой 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, размещённого на портале «Единый экологический портал».





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 «Совместное предприятие  
«Казгермунай»

### Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:  
- Заявление о намечаемой деятельности;  
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 08.08.2023 г. вх. №KZ02RYS00423837.

#### Общие сведения.

Недропользователями месторождения являются ТОО СП «Казгермунай», имеющее Государственную Лицензию серии МГ №26 (нефть) от 15.11.1996г на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК со сроком до 01.03.2024г. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 80,74 км2.

Расстояние от месторождения Акшабулак Южный до областного центра г.Кызылорда составляет 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь.

Крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, находится в 70 км севернее площади Акшабулак Южный. В 65 км северо-западнее от группы месторождений Акшабулак проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

В орографическом отношении район площади Южный Акшабулак представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа 110-150 м.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и дневных температур воздуха, годовое количество осадков 100-150 мм. Максимальные температуры летом +35+38°С, минимальные зимой до -30°С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют.

Обеспечение буровых технической и бытовой водой производится из специальных гидрогеологических скважин, дающих высокие дебиты воды с минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины 50-80 м. Вода не соответствует ГОСТу и не может быть использована как питьевая из-за повышенного содержания фтора.

Животный мир и растительность представлена видами, типичными для полупустынь.

#### Краткое описание намечаемой деятельности.

В 2022г на основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2021г, составлен «Проект разработки месторождения Акшабулак Южный», согласованный Государственной экспертизой базовых проектных документов и анализов разработки до конца рентабельного периода при условии продления контракта №39 от 09.11.1993г. в установленном законодательством порядке, при этом технологические показатели по III варианту разработки приняты на период с 2022 года по 2024 год (Протокол ЦКРР РК №23/4 от 24.02.2022г).

Таким образом, в настоящее время месторождение разрабатывается согласно проектным решениям «Проекта разработки...» 2022г, с утвержденными технологическими показателями до 2024г.



В 2023г на основании получения геолого-геофизических и геолого-промысловых данных по результатам бурения добывающих скважин №№65, 66, оценочных скважин №№ 67, 68, заложенных в рамках «Проекта разработки...» 2022г, выполнен отчет «Прирост запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов месторождения Акшабулак Южный».

На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Прироста запасов...» 2023г, с целью обоснования рациональной системы разработки и полной выработки запасов углеводородов составлен настоящий проект «Дополнение к проекту разработки месторождения Акшабулак Южный».

В проекте приведены геолого-физическая характеристика продуктивных горизонтов месторождения, сведения о физико-химических свойствах нефти в пластовых и поверхностных условиях.

Выполнен анализ геофизических, гидродинамических исследований скважин и пластов, текущего состояния разработки, определены исходные данные для оценки эффективности разработки с учетом истории эксплуатации скважин, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована эффективность мероприятий по регулированию процесса разработки и проведена оценка эффективности процесса разработки.

С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки.

Намечаемая деятельность предполагает два альтернативных варианта разработки месторождения Акшабулак Южный.

Выбор расчетных вариантов разработки производился исходя из геологического строения и гидродинамической характеристики залежей, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения.

Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки. Согласно 1 варианту общий пробуренный фонд месторождения составляет 42 скважины. В добывающий фонд месторождения входят 17 скважин. Нагнетательный фонд месторождения составляет 1 скважина.

Вариант 2 основан на проектных решениях 1 варианта разработки и включает в себя дополнительно проведение ряда ГТМ в виде ввода из наблюдательного фонда скважин 6 скважин: №№50 с ГРП, 41, 62, 68, 79 на II объект, № 67 на IV объект в период 2023-2026г, перевода под нагнетание скважин №№49, 60. Таким образом, действующий фонд добывающих скважин составит 23 ед, нагнетательный фонд – скважина.

Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривают все мероприятия, запланированные во 2 варианте. Отличие состоит в дополнительном бурении 8 вертикальных скважин: из которых 5 единиц №№69, 73, 74, 75, 76 в пробурятся 2023г, 2 единицы №№ 77, 78 в 2024г, и одна скважина №80 в 2029г, а также в усилении системы ППД, путем перевода под закачку 4 скважин №№41, 49, 60, 64 после отработки на нефть в период с 2024-2027гг.

Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Аксай планируется в пиковом объеме по нефти 105,9 тыс. тонн в год, по общей добыче газа 34,829 млн. м<sup>3</sup> в год.

Описание существующей системы сбора промысловой подготовки продукции скважин:

Система сбора и подготовки нефти и газа на месторождении Акшабулак Южный осуществляется на групповой установке ГУ-2 месторождения Акшабулак. Объект ГУ-2 находится в консервации. После замера газожидкостная смесь по общему сборному коллектору Ø300 мм протяженностью 3160 км поступает на ЦППН Акшабулак, где далее происходит разделение смеси и подготовка нефти до товарного качества.

Сооружения групповой установки месторождения «Акшабулак» предназначен для сбора, дегазации и откачки пластовой жидкости для дальнейшей подготовки нефти на ЦППН «Акшабулак».

Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции

По состоянию на 01.01.2023 год фонд добывающих скважин составляет 17 ед.: №35, 36Д, 37, 38, 45, 46, 52, 55, 56, 57, 59, 61, 63, 64, 65, 66 и 273.

Газожидкостная смесь с 13 добывающих скважин по выкидным линиям поступает в автоматизированную групповую замерную установку для замера дебита скважинной продукции.

После замера газожидкостная смесь поступает на ЦППН Акшабулак. Скважинная продукция добывающего фонда по обходному трубопроводу Ø219x8 мм поступает на ЦППН (Цех подготовки и перекачки нефти) месторождения Акшабулак.



Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) предназначен для подготовки добываемой нефти со скважин до товарного качества, с последующей транспортировкой и перекачкой по магистральному нефтепроводу (МН) «Акшабулак-Кумколь» на головную нефтеперекачивающую станцию (ГНПС) «Кумколь».

В рамках проекта планируется начало реализации работы - 2023г. Завершение- 2042г.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 8 скважин на месторождении Аксай составят 18,67007789 г/с и 274,07235 т/год.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации за 2023 год по 1 варианту разработки месторождения Акшабулак Южный составит 0,029514 г/с и 0,930692 т/год; за 2023 год по 2 варианту разработки составит 0,03109 г/с и 0,980272 т/год; за 2023 год по 3 варианту разработки составит 0,03371 г/с и 1,062932 т/год.

Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Акшабулак Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору.

Предположительный объем водопотребления при строительстве 8 скважин составит – 1640,16 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м<sup>3</sup>/цикл.

Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- минимизировать работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;

Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо:

- Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом.
- Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами.
- Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек
- Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии.
- Содержать спецтехнику в исправном состоянии.

Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ;

Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время.

Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают:

- обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование;
- достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов;
- осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами;
- соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования;
- предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифонообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин;
- надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу;
- надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование;



- предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении;
- в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий;
- необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ;
- уменьшение дорожной дегрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир.

#### **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. Ахметова Г.  
Тел. 230019*



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

