

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ  
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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 года

**ТОО «Туран-Барлау»**

## **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 28.01.2022 г. вх. №KZ86RYS00207470.

### **Общие сведения.**

Недропользователем Контрактной территории, на которой расположено месторождение Майкыз, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракту на разведку УВС №892 от 21.02.2002 г., в пределах блоков участка №1: ХХІХ-39-С (частично), ХХІХ-40-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); участка №2: ХХХ-39-В (частично),С (частично), а также 16 дополнений к Контракту. Непосредственно месторождение Майкыз расположено в юго-восточной части участка №1 Контрактной территории ТОО «Туран-Барлау».

ТОО «Туран-Барлау» проводит геологоразведочные работы на Контрактной территории с 2002 года.

Географически Контрактная территория расположена в южной части Тургайской низменности. Площадь геологического отвода, состоящая из двух Участков, составляет 684 км<sup>2</sup>. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км).

### **Краткое описание намечаемой деятельности.**

*Цель пробной эксплуатации* – уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах, насыщающих коллектора флюидов и т.д.

*Задачи пробной эксплуатации:*

- бурение и ввод в пробную эксплуатацию одной проектной опережающей добывающей скважины ЮМ-2 и ввод в пробную эксплуатацию трёх ранее пробуренных скважин ЮМ-1, М-4 и М-5;
- изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов;
- изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции;
- специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов;



- отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды;  
- для доразведки и перевода запасов категории С2 в промышленную категорию С1 рекомендовано провести дополнительные опробования объектов в существующих скважинах.

*Срок пробной эксплуатации* – согласно Дополнению №8 (Государственный регистрационный №4849-УВС МЭ от «22» сентября 2020 г.) к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., период разведки по письменному обращению недропользователя Компетентным органом был продлён до «31» октября 2023 г.

*Объекты пробной эксплуатации* – пробную эксплуатацию планируется провести в период с «01» февраля по «06» декабря 2022 г., согласно подписанного Дополнения №17 (№4985-УВС от 25.11.2021 г.) к Контракту на разведку УВС №892 от 21.02.2002 г.

*Объекты пробной эксплуатации* – на основании установленных продуктивных горизонтов обосновано выделение на текущей стадии трех основных объектов пробной эксплуатации: Ю-IV-1-1 (нефтяная залежь в районе пробуренной скважины ЮМ-1); ЮIV-2-2 (нефтяная залежь в районе пробуренных скважин М-4 и М-5) и Ю-IV-2-2 (нефтяная залежь в районе пробуренной скважины ЮМ-1). Остальные продуктивные горизонты и залежи, ввиду недостаточной изученности и незначительных запасов нефти, не рассматриваются в качестве объектов пробной эксплуатации и подлежат доразведке и переводу запасов в более высокие категории.

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

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины – 10,08 г/сек. и 46,96 т/год. При пробной эксплуатации – 3,6 г/сек. и 21,64 т/год.

Сбросы сточных вод вывозятся по договору.

Отходы производства и потребления: твердо-бытовые отходы – 1,15 т; огарки электродов – 0,095 т; промасленная ветошь – 0,07 т; отработанные масла – 0,19 т. В процессе строительства скважин образуются следующие количества отходов бурения: буровой шлам – 202,2 м<sup>3</sup> (343,74 т); буровые сточные воды – 505,4 м<sup>3</sup> (555,94 т); отработанный буровой раствор – 252,7 м<sup>3</sup> (303,24 т). Всего: 960,3 м<sup>3</sup> (1202,92 т).

Намечаемая деятельность согласно «Проекту пробной эксплуатации месторождения Майкыз» 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 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. №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. 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 Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Болатова Ж.  
Тел. 230207





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

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 года

ТОО «Туран-Барлау»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 28.01.2022 г. вх. №KZ86RYS00207470.

### Общие сведения.

Недропользователем Контрактной территории, на которой расположено месторождение Майкыз, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракту на разведку УВС №892 от 21.02.2002 г., в пределах блоков участка №1: ХХІХ-39-С (частично), ХХІХ-40-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); участка №2: ХХХ-39-В (частично),С (частично), а также 16 дополнений к Контракту. Непосредственно месторождение Майкыз расположено в юго-восточной части участка №1 Контрактной территории ТОО «Туран-Барлау».

ТОО «Туран-Барлау» проводит геологоразведочные работы на Контрактной территории с 2002 года.

Географически Контрактная территория расположена в южной части Тургайской низменности. Площадь геологического отвода, состоящая из двух Участков, составляет 684 км<sup>2</sup>. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км).

### Краткое описание намечаемой деятельности.

*Цель пробной эксплуатации* – уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах, насыщающих коллектора флюидов и т.д.

#### *Задачи пробной эксплуатации:*

- бурение и ввод в пробную эксплуатацию одной проектной опережающей добывающей скважины ЮМ-2 и ввод в пробную эксплуатацию трёх ранее пробуренных скважин ЮМ-1, М-4 и М-5;
- изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов;
- изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции;
- специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов;
- отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды;



- для доразведки и перевода запасов категории С2 в промышленную категорию С1 рекомендовано провести дополнительные опробования объектов в существующих скважинах.

*Срок пробной эксплуатации* – согласно Дополнению №8 (Государственный регистрационный №4849-УВС МЭ от «22» сентября 2020 г.) к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., период разведки по письменному обращению недропользователя Компетентным органом был продлён до «31» октября 2023 г.

*Объекты пробной эксплуатации* – пробную эксплуатацию планируется провести в период с «01» февраля по «06» декабря 2022 г., согласно подписанного Дополнения №17 (№4985-УВС от 25.11.2021 г.) к Контракту на разведку УВС №892 от 21.02.2002 г.

*Объекты пробной эксплуатации* – на основании установленных продуктивных горизонтов обосновано выделение на текущей стадии трех основных объектов пробной эксплуатации: Ю-IV-1-1 (нефтяная залежь в районе пробуренной скважины ЮМ-1); ЮIV-2-2 (нефтяная залежь в районе пробуренных скважин М-4 и М-5) и Ю-IV-2-2 (нефтяная залежь в районе пробуренной скважины ЮМ-1). Остальные продуктивные горизонты и залежи, ввиду недостаточной изученности и незначительных запасов нефти, не рассматриваются в качестве объектов пробной эксплуатации и подлежат доразведке и переводу запасов в более высокие категории.

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

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины – 10,08 г/сек. и 46,96 т/год. При пробной эксплуатации – 3,6 г/сек. и 21,64 т/год.

Сбросы сточных вод вывозятся по договору.

Отходы производства и потребления: твердо-бытовые отходы – 1,15 т; огарки электродов – 0,095 т; промасленная ветошь – 0,07 т; отработанные масла – 0,19 т. В процессе строительства скважин образуются следующие количества отходов бурения: буровой шлам – 202,2 м<sup>3</sup> (343,74 т); буровые сточные воды – 505,4 м<sup>3</sup> (555,94 т); отработанный буровой раствор – 252,7 м<sup>3</sup> (303,24 т). Всего: 960,3 м<sup>3</sup> (1202,92 т).

#### **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. Болатова Ж.  
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

