

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
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

№ _____
« _____ » _____ 2026 года

ТОО «BRP OIL»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на проект «Отчет о возможных воздействиях»
к проекту «Проект разработки месторождения Жамансу» по состоянию на 01.01.2026 г.**

Материалы поступили на рассмотрение 05.02.2026 г. вх. № KZ68RVX01665931.

Общие сведения. Недропользователем месторождения Жамансу является ТОО "BRP OIL", имеющее Контракт №5321-УВС от 14.02.2024 г., на проведение добычи углеводородов на месторождении Жамансу (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.02.2049 г.).

Месторождение Жамансу в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к юго-западу 120 км), ст. Жосалы (к западу 200 км), промысел Кумколь (к северо-западу 95 км).

Географические координаты горного отвода по угловым точкам: с.ш. 45° 38' 44" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 24' 17".

В орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230 м.

Площадь горного отвода составляет 880,39 км².

Глубина отвода – абсолютная отметка минус 2330,5 м.

Основные проектные решения.

Намечаемой деятельностью предусмотрено разработка месторождения Жамансу.

В отчете исходя из геологических запасов, согласно проектным решениям Проекта разработки месторождения, для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения рассматриваются **3 варианта** разработки месторождения Жамансу:

- **Вариант 1 (базовый)** предусматривает разработку месторождения на естественном режиме истощения. Запланирована расконсервация 7-и ранее пробуренных скважин (в 2026 г. - Ж-5, 6, 7, 8, 9, в 2027 г. - Ж-10, 11), в целях увеличения производительности скважин предусмотрено проведение ГРП в 4-х скважинах. (Ж-5, 6, 8, 10). Также предусматривает ввод в разработку возвратного объекта путем перевода скважины Ж-5 из I-го объекта после отработки в 2029 году. Проектный добывающий фонд равен 7 ед.

- **Вариант 2 (рекомендуемый)** дополнительно к базовому варианту, в рамках которого предусмотрено бурение 9 добывающих скважин (Ж-15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23) с проведением ГРП в в 6-ти скважинах (Ж-15, 17, 18, 21, 22, 23). Также дополнительно предусматривается перевод скважины Ж-7 из I-го объекта во II -ой в 2028 году с проведением в ней ГРП. Согласно графика (прилагается) бурение 2-х оценочных скважин: в 2028 г - 1ед., в 2030г - 1 ед.



Итого проектный добывающий фонд по данному варианту составит 18 ед. Рассмотренные 3 варианта разработки нефтяных горизонтов месторождения различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.

- **Вариант 3 (альтернативный)** составлен на основе второго варианта и дополнительно предусматривает внедрение системы поддержания пластового давления (ППД) путем закачки рабочего реагента (воды) после отработки на нефть в количестве 3-х ед. (Ж-10, 11, 18).

Согласно рекомендуемого 2 варианта, на период 2027–2031 гг. планируется бурение 9 добывающих скважин (в 2027 г- 1ед., в 2028-2031гг- по 2 ед.).

В 2026 г. планируется ввести в эксплуатацию 5 ед., в 2027 году - 2 ед. скважин существующих скважин из консервации.

Согласно графика (прилагается) предусматривается дополнительно бурение 2-х оценочных скважин: в 2028 г - 1ед., в 2030г - 1 ед.

Итого проектный добывающий фонд по данному варианту составит 18 ед.

По рекомендуемому варианту максимальный уровень годовой добычи нефти – 26,0 тыс.т, жидкости – 67,6 тыс.т, нефтяного газа – 4,780 млн.м3.

Работы будут выполняться вахтовым методом, круглосуточно, без выходных дней.

Источники и масштабы расчетного химического загрязнения на период строительства.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, при проектируемых работах на месторождении Жамансу будет являться технологическое оборудование, которое будет задействовано в системе сбора продукции скважин.

Всего при эксплуатации месторождения насчитывается 72 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 36 организованных и 36 неорганизованных:

- 0001-0007 Устьевого нагреватель УН-0,2;
- 0008-0014 Дежурная горелка;
- 0015-0021 ДЭС;
- 0022-0028 Емкость дизельного топлива;
- 0029-0035 Накопительная емкость РГС;
- 0036 газогенератор для э/энергии;
- 6001-6007 Дренажная емкость;
- 6008-6014 Насос технический;
- 6015-6021 Автоналивная;
- 6022-6028 3-х фазный сепаратор V=1,6 м3;
- 6029-6035 Площадка скважин;
- 6036 Выкидные линии.

Всего при строительстве и ввода из консервации скважины 1ед. насчитывается 38 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них 29 организованных и 9 неорганизованных:

- 0001 Дизель-генератор N-191 кВт;
- 0002 УПА 60/80;
- 0003 Емкость для пластовой жидкости;
- 0004 Дизельная электростанция САТ;
- 0005 Емкость дизельного топлива;
- 0006 Передвижная паровая установка (ППУ);
- 0007 Цементировочный агрегат ЯМЗ;
- 0008 Смесительная установка СМН-20;
- 6001 Сварочные работы;
- 6002 Насос для перекачки дизельного топлива;
- 6003 Насос технологический.

При испытании скважины:

- 0009 УПА-60/80;
- 0010 Дизельная электростанция САТ;
- 0011 Цементировочный агрегат ЯМЗ;
- 0012 Емкость дизельного топлива;



0013 Емкость моторного масла;
0014 Емкость отработанного масла;
0015-0016 Емкость для нефти;
0017 Площадка налива;
0018 Факел;
6004 Насос для перекачки дизельного топлива.

Ориентировочные суммарные выбросы от стац.источников на год максимальной нагрузки (2031 год) при эксплуатации месторождения составляет **441,2 т/год**.

Выбросы от стационарных источников при бурении и испытании 9 добывающих скважин, составляет **1948,59 т/год**.

Выбросы при интенсификации притока нефти методом ГРП от 9 ед. скв. составляет - **44,885 т/год**.

Выбросы при вводе 7 скважин из консервации, составляет **360,184 т/год**.

При бурении оценочных скважин 2 ед., составляет **328,274 т/год**.

Водопотребление.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. В местах планируемых установочных работ естественных водотоков и водоемов нет.

Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда.

Водоснабжение буровой установки или иных производственных нужд при разработке месторождения водой технического качества может предусматриваться в том числе из существующих скважин, пробуренных на участке работ или соседних месторождений в соответствии с положениями ст.123 и 91 Водного кодекса РК.

Вместе с тем, оператору объекта необходимо обеспечить оснащения скважин водорегулирующими устройствами и приборами учёта потребления воды, а также соответствующими правоустанавливающими документами на специальное водопользование.

Вода на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды должны соответствовать санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

Максимальное количество человек, проживающих на территории лагеря, составляет 50 человек. Суточное потребление воды составляет 0,125 м³/сут.

Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается.

Объем водопотребления и водоотведения:

при расконсервации 7 скважин: водопотребление – 24928,33 м³/год, водоотведение – 19942,664 м³/год;

при бурении 9 скважин: водопотребление – 32050,71 м³/год, водоотведение – 25640,568 м³/год;

при эксплуатации месторождения – 3562,4 м³/год, водоотведение – 2849,92 м³/год;

при бурении оценочных 2 ед. скв. - 7122,38 м³/год, водоотведение – 5697,904 м³/год.

Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления.

Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения, составит: 80,8248 т/год.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении и испытании 9 добывающих скважин, составит: 14282,63586 т/год.

Объем образования отходов производства и потребления при расконсервации 7 скважин, составит: 317,60918 т/год.

При бурении оценочных скважин 2 ед. 1973,3876 т/год.



В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

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

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «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 РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, 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.

3. 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 регулирующими 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.

4. 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.

5. 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.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. Соблюдать установленные нормы указанных в ст.140 (Охрана земель) Земельного Кодекса Республики Казахстан, в том числе рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот; снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.

8. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. На основании п.1 ст.336 и п.1 ст.337 Кодекса необходимо предусмотреть заключение договоров на выполнение работ (оказание услуг):

- по обращению с опасными отходами, с субъектами предпринимательства, имеющих лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»;

- по обращению с неопасными отходами, с субъектами предпринимательства подавшими уведомление о начале деятельности в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

10. 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 согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

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

12. 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.



После проектный 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.

13. В дальнейшей разработке проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие необходимо учесть требования экологического законодательства, а также предложения государственных органов и общественности, размещённые на портале «Единый экологический портал».

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 KZ62VWF00497428 от 16.01.2026 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Проект разработки месторождения Жамансу» по состоянию на 01.01.2026 г.

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Проект разработки месторождения Жамансу» по состоянию на 01.01.2026 г.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Проект разработки месторождения Жамансу» по состоянию на 01.01.2026 г. **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Умиржан А.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

