

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



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

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

## ТОО «Жаикмунай»

### Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «углубление скважины 725 наклонно-направленным стволом 725\_1 на Турнейский горизонт Чинаревского месторождения».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ61RYS01154252 от 20 мая 2025 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматриваются работы по углублению скважины 725 наклонно-направленным стволом 725\_1 на Турнейский горизонт Чинаревского месторождения. Контрактная территория Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения расположена в северо-восточной части района Бәйтерек, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации, на расстоянии 80 км к северо-востоку от г.Уральска Западно-Казахстанской области. Площадь месторождения составляет 322,4 км<sup>2</sup>. Район Бәйтерек граничит на западе с Саратовской, на севере с Самарской и Оренбургской областями Российской Федерации, на востоке по р. Урал с Теректинским, на юге с Акжайкским, на юго-западе – с Таскалинским районами области. Площадь района Бәйтерек составляет 7,7 тыс. км<sup>2</sup>.

Объект намечаемой деятельности находится на лицензионной территории месторождения. Местоположение скважины выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения. Расстояние от проектируемой скважины до ближайшей жилой зоны – п. Чесноково 13,2 км.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается углубить существующую скважину № 725 до Турнейского горизонта, достигнуть точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения, провести заканчивание скважины 4½ " хвостовиком, получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта, выполнить геологический отбор проб



соответствующего качества, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора.

Прогнозируемые объемы добычи нефти и газа: добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ/год - 0,02. Средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год - 0,01. Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м<sup>3</sup>/год - 3,24.

Средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м<sup>3</sup>/год - 4,32. Характеристика продукции: конденсат, плотность – 0,78 г/см<sup>3</sup>. Состав газовой фазы ССПФ (% моль): метан – 85,086, этан – 8,079, пропан – 2,98, бутан – 1,293, пентан – 0,586, азот – 0,224, диоксид углерода – 1,675, сероводород – 0, меркаптаны – 0. жидкая фаза ССПФ, плотность – 0,75 г/см<sup>3</sup>. Состав жидкой фазы ССПФ (% об): метан – 0,196, этан – 0,579, пропан – 2,455, бутан – 6,143, пентан – 90,627, диоксид углерода – 0, сероводород – 0, меркаптаны – 0.

1. Строительно-монтажные работы. В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке.

2.Подготовительные работы к бурению. Подготовительные работы к бурению предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования.

3.Бурение скважины. Бурение скважины состоит из следующих основных операций: бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; удаление выбуренной породы из скважины; проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов; спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны. Бурение предполагается осуществлять станком ZJ-70 или аналогом.

Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: безамбарного метода бурения; экологически безопасных компонентов бурового раствора; закрытой системы циркуляции бурового раствора; трехступенчатой системы очистки бурового раствора; использование сертифицированного оборудования.

4.Испытание скважины. По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: перфорация продуктивных пластов, обработка пласта 15 % раствором HCl, освоение скважины азотом с использованием ГНКТ, очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке), гидрогазодинамические исследования, возможно проведение гидроразрыва пластов для увеличения производительности.

Сроки выполнения данной деятельности: начало бурения – 01.09.2025 г., окончание бурения – 08.11.2025 г. Продолжительность строительства скважины – 100,1 суток, из них: подготовительные работы - 6 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 15 суток, время бурения и крепления - 52 суток, испытания объектов: 4 режима испытания скважины – 27,1 суток. Сдача скважины – 08.12.2025 г. Расчетный период эксплуатации скважины 13,8 года. Срок планируемой постутилизации объекта 2031 год.



## **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Атмосферный воздух.* Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период подготовительных работ составят: 0,4674 т/год, из них: пыль неорганическая – 0,4674 т/год.

Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения и испытания составят 72,6327 т/год,

*Земельные ресурсы.* Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения ЧНГКМ. Сроки использования земельных участков до 2031 года. Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определен равным 3,5 га. На период эксплуатации скважины размер отводимого участка составляет 0,36 га.

*Водные ресурсы.* Скважина 725\_1 находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до реки Ембулатовка составляет 2245 м.

Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, находящейся на расстоянии 50 м от буровой установки. Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м<sup>3</sup>, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м<sup>3</sup>. Для питьевых целей – вода привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали.

Объем водопотребления при подготовительных работах составит 25,2 м<sup>3</sup>, из них 15,5 м<sup>3</sup> на хозяйственно-бытовые нужды, 9,7 м<sup>3</sup> – на производственные нужды. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых стоков составит 15,5 м<sup>3</sup>. Объем водопотребления составит 910,0 м<sup>3</sup>, из них 267,5 м<sup>3</sup> на хозяйственно-бытовые нужды, 642,5 м<sup>3</sup> – на производственные нужды. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых стоков составит 267,5 м<sup>3</sup>. Объем водоотведения составит 199,40 м<sup>3</sup> – на утилизацию, 214,31 м<sup>3</sup> – на повторное использование.

*Недра.* Намечаемой деятельностью предполагается осуществление операции в рамках Дополнения к проекту промышленной разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское. Договор №А22-115-00. Координаты местоположения скважины на поверхности: 9594620 В; 5724341 С.

*Растительные ресурсы.* Флора на территории ЧНГКМ очень богата и представлена свыше 300 видами растений.

*Животный мир.* В районе производственной деятельности, занесенные в Красную книгу, редкие и исчезающие виды животных, а также виды, подлежащие особой охране, не встречаются.

Район расположения объектов находится вне путей сезонных миграций животных. Использование объектов животного мира не предусмотрено.

Отрицательное воздействие на животный мир связано с изменением почвенно-растительных условий местообитания и регионального проявления фактора беспокойства.



*Отходы производства и потребления.* На период подготовительных работ для бурения скважины на месторождении Чинаревское будут образовываться синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные) в объеме – 0,007 т/г. На период бурения и испытания скважины будут образовываться буровые отходы (шлам) в объеме 26,25 т/г, нефтесодержащие буровые отходы (буровой раствор) в объеме - 176,41 т/г, абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), такни для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами в объеме 0,032 т/г, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла в объеме 3,2 т/г, люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы в объеме 0,00044 т/г, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами в объеме 1,1541 т/г, отходы сварки в объеме 0,0018 т/г, пластмассы в объеме 0,31 т/г, опилки и стружка черных металлов в объеме 0,0048 т/г, смешанные коммунальные отходы в объеме 0,3413 т/г. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 207,7044 т.

Все виды отходов размещаются на территории строительной площадки временно, на срок не более 6 месяцев. Хранение отходов организовано с соблюдением не смешивания разных видов отходов. Все отходы передаются сторонним организациям.

Предлагаемые в рассматриваемом заявлении меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий являются: с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противоаварийного столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО); применение герметичной системы хранения буровых реагентов; обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; проведение мониторинга окружающей среды, для оценки изменений биосферы и принятия соответствующих мер; применение безамбарного метода бурения, то есть осуществление сбора отходов бурения в специальные контейнеры, с последующим обращением их согласно действующей системе управления отходами; сбор производственных (буровых) сточных вод в специальные контейнеры с последующим вывозом на обработку; буровой раствор, в том числе запасной буровой раствор, вывозится на ЦПБО для повторного использования; оборудование устья скважины специальными устройствами, предотвращающими внезапные нефтегазопроявления на устье и излив флюидов на дневную поверхность; проведение проектируемых работ по строительству скважины строго в пределах определенного земельного отвода; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов; исключение утечек ГСМ; строгие требования к герметизации оборудования; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки (пленки, уложенной на подготовленное основание), склада ГСМ и склада



химреагентов; мониторинг состояния объектов растительного мира; использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием; выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др.; мониторинг состояния объектов животного мира; разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность «углубление скважины 725 наклонно-направленным стволом 725\_1 на Турнейский горизонт Чинаревского месторождения» классифицирована по согласно подпункту 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» пункта 2 «Недропользование» раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее - Кодекс), как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «углубление скважины 725 наклонно-направленным стволом 725\_1 на Турнейский горизонт Чинаревского месторождения» относится в соответствии с подпунктом 1.3 «Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» пункта 1 «Энергетика» Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к объектам I категории.

**Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:** при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента**

**М. Еремеккалиев**



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

