

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ 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»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой
деятельности ТОО «Жаикмунай» «Система сбора продукции от добывающих
нефтяных скважин №56, 62, 22, 52, 703, 725 и от газоконденсатной скважины
№31» ЗКО, район Байтерек, ЧНГКМ».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ17RYS00272247 от 28
июля 2022 года

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Район строительства объектов в расположен на Чинаревском нефтегазоконденсатном месторождении (ЧНГКМ) в районе Байтерек, Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Намечаемой деятельностью предусматривается система сбора продукции от добывающих нефтяных скважин №56, 62, 22, 52, 703, 725, и от газоконденсатной скважины №31 проходит по территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения района Бәйтерек Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Краткое описание намечаемой деятельности

В процессе намечаемой деятельности, предусматривается строительство следующих сооружений: система сбора от нефтяных скважин №56, 62, 22, 52, 703, 725 система сбора от газоконденсатной скважины №31; сооружения 2-8 пусковых комплексов; устройство системы дистанционного управления оборудованием, установленными на скважинах.

От 2-8 пусковые комплексы могут быть введены в эксплуатацию отдельно для каждого объекта 1-го пускового комплекса. Очередность пусковых комплексов будет определяться при строительстве объектов.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности планируется на апрель 2023 года. Нормативный срок строительства – 6 месяцев. Срок ввода в эксплуатацию конец 2023года.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят - 2,068901г/с, 14,87565 т/период.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации объекта составят 180,734784 г/с 21,5883496 т/год.

Земельные ресурсы. Площадь участка в условиях границы – 40,95 га; площадь застройки - 40,95 га; площадь покрытия автодороги площадок – 40,95 га. Целевое назначение участка: Система сбора продукции от добывающих нефтяных скважин №56, 62, 22, 52, 703, 725 и от газоконденсатной скважины №31.

Водные ресурсы. Близрасположенным к площадкам строительства водным объектом является река Ембулатовка. Использование рек в качестве источника водоснабжения намечаемой деятельностью не предусматривается.

В процессе строительства вода будет использоваться на технические, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды строителей. Период строительства потребность в воде: на технические нужды – 2523 м³/период; на гидроиспытание трубопроводов – 224 м³/период и на хозяйственно-питьевые нужды – 291 м³/период. На хозяйственно-бытовые нужды используются существующие сети водоснабжения вахтового поселка. Источником питьевого водоснабжения в период строительства является привозная бутилированная вода.

Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Сточные воды после гидроиспытаний (224 м³/период) в период строительства осуществляется в емкости с последующим использованием после проведения анализа на пылеподавление и / или вывозом автотранспортом на утилизацию в специализированные места.

Период эксплуатации использование воды не прогнозируется.

Недра. ТОО «Жаикмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31.10.1997 г. Срок действия Контракта до 26.05.2031 г. Намечаемая деятельность по строительству и эксплуатации Система сбора продукции от добывающих нефтяных скважин №56, 62, 22, 52, 703, 725 и от газоконденсатной скважины №31 проходят по территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения района Бәйтерек Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Растительные ресурсы. Планируемые работы будут осуществляться на освоенной территории площадки газлифта. Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, а именно по эстакаде проектируемой трубопроводной системы газлифта – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – отсутствует.

Животный мир. Воздействие на животный мир в период проведения строительно-монтажных работ выражается в возникновении шума и вибрации



от специализированной техники и автотранспорта. Воздействие на животный мир в период строительства выражается в возникновении шума и вибрации от специализированной техники, и автотранспорта в период проведения строительно-монтажных работ. В период эксплуатации воздействие на животный мир не предполагается.

Отходы производства и потребления. В период строительства образуются: опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов в объеме 0,00644т/период, при проведении покрасочных работ и неопасные отходы: огарыши сварочных электродов в объеме 0,0516 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО в объеме 2,2194т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала.

В период эксплуатации, образования дополнительных видов/объемов отходов не прогнозируется.

Трансграничное воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется.

Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают: атмосферный воздух - продолжение осуществления мониторинга качества атмосферного воздуха ТОО «Жаикмунай»; осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования и др.; водные ресурсы - мониторинг качественных характеристик поверхностных вод в зоне влияния ЧНГКМ (р.Ембулатовка); почвенный покров - сбор отходов в специально оборудованных местах и их своевременный вывоз отходов; растительный и животный мир - контроль за передвижением автотранспорта только по установленным дорогам и маршрутам; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; создание маркировок на объектах и сооружениях и др.

Согласно пункту 2 заявления, намечаемая деятельность по «системе сбора продукции от добывающих нефтяных скважин №56, 62, 22, 52, 703, 725 и от газоконденсатной скважины №31» ЗКО, район Байтерек, ЧНГКМ, классифицирована по подпункту 10.1 пункта 10(трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.) 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 будет осуществляться на территории объекта I категории и в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) относится к 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 подпунктом 2) пункта 3 статьи 49 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».

И.о. руководителя Департамента

М. Ермеккалиев

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)50-04-81*



И.о. руководителя

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

