



Қазақстан Республикасы, Манғыстау облысы
130000 Актау қаласы, промзона 3, гимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО "Varro Operating Group"

Заключение

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

На рассмотрение представлено: «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту на добычу УВ №5113-УВС на месторождении Толкын».

Материалы поступили на рассмотрение: 11.11.2025 г. Вх. KZ39RYS01447006.

Общие сведения

Месторождение Толкын в административном отношении расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Ближайшими населенным пунктами являются ст. Опорный, расположенная в 68 км к северо-востоку и районный центр Бейнеу - в 105 км. Областной центр - город Актау находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от месторождения. В географическом отношении месторождение расположено в юго-восточной части Прикаспийской низменности, в районе сора Мертвый Култук. Железнодорожная магистраль ст. Мангышлак-ст. Атырау, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от месторождения. Ближайшими железнодорожными станциями являются поселки Опорный и Бейнеу. В ландшафтно-географическом отношении территория участка Толкын относится к зоне северных (boreальных) пустынь с выложенным рельефом на неогеновых отложениях. В орографическом отношении поверхность месторождения представляет собой однообразную пустынную равнину с преобладанием соров, на севере немного всхолмленную, с полным отсутствием гидрографической сети. Абсолютные отметки рельефа по Балтийской системе высот составляют порядка 20 метров. Ориентировочное расстояние от Каспийского моря до границ месторождения Толкын - 64,44 км. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов.

Координаты угловых точек:

- №1 - 45°44'35"сш 53°51'11"вд;
- №2 - 45°46'51"сш 53°56'38"вд;
- №3 - 45°46'50"сш 53°58'28"вд;
- №4 - 45°46'01"сш 53°59'12"вд;
- №5 - 45°44'07"сш 53°56'36"вд;
- №6 - 45°43'14"сш 53°52'16"вд;
- №7 - 45°41'58"сш 53°49'16"вд;
- №8 - 45°43'21"сш 53°48'16"вд.



Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках проекта планируется ликвидация объектов месторождения и 11 скважин месторождения Толкын. Объекты месторождения, подлежащие ликвидации:

- Установка опробирования скважин (УОС);
- Газосборный пункт (ГСП);
- Вахтовый поселок;
- Площадки скважин;
- Газопровод от КС Ариель до ГСП;
- Водовод технической воды от ТСБ до УКПГ;
- Нефтепровод от УОС до ГСП;
- Газопровод от УСК до УПН;
- Газопровод надземный;
- Газопровод топливного газа;
- СТО;
- Площадка блока очистки газа.

В разряд работ по ликвидации последствий деятельности подпадают критерии действия по:

- Ликвидации скважин;
- Демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов;
- Рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории;
- Очистка территории от мусора, металломома. Подготовка к работам по ликвидации скважин.

При установке цементных мостов предусматриваются следующие технологические особенности:

- 1) способ установки цементного моста - на равновесие,
- 2) метод установки - с контролем по объему,
- 3) заливочная колонна - НКТ-73(СБТ -88,9) - с «воронкой» на первой трубе,
- 4) продавочная жидкость - буровой раствор.

Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель м/р Толкын - 0,655763 кв.км.

Настоящим проектом предусматривается ликвидация объектов месторождения и 11 скважин на месторождении Толкын. Проектные технологические и технические решения по ликвидации скважин на участке недр предусматривают обеспечение промышленной безопасности, сохранение скважины на весь период разработки, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды. Скважина может быть, ликвидирована по завершению строительства по инициативе пользователя недр. Ликвидация скважины должна осуществляться в соответствии с проектной документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испытанию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследованию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. Результаты работ по установке моста, проверке на прочность и опрессовке оформляются соответствующими актами за подписью исполнителей. На этом оборудование ствола ликвидируемой скважины считается завершенным. Устье скважины оборудуется заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне). На устье скважины устанавливается бетонная тумба



размером $1 \times 1 \times 1$ м с репером высотой не менее 0,5 м и металлической табличкой, на которой электросваркой указывается номер скважины, месторождение (площадь), недропользователь, дата ее ликвидации.

Недропользователем месторождения Толкын является ТОО «Varro Operating Group» на основании контракта на добычу углеводородов №5113-УВС, заключённого с Министерством энергетики Республики Казахстан 6 декабря 2022 года. Срок действия контракта - до 6 октября 2047 года. Планируемые работы по ликвидации будут проходить в 2047 году, срок - 6 месяцев. Постутилизация - сроки постутилизации 2047 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными ЗВ в атмосферу при ликвидационных работах будут вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей строительной техники и транспорта, при проведении сварочных и лакокрасочных работ, а также пыль, образуемая при движении строительной техники, и при осуществлении земляных работ на строительной площадке. От стационарных источников загрязнения будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды- 0,073155 т/г; Марганец и его соединения- 0,001159 т/г; Азота (IV) диоксид - 1,402199 т/г; Азот (II) оксид- 0,221547 т/г; Углерод- 0,118896 т/г; Сера диоксид - 0,178350 т/г; Углерод оксид - 1,239080 т/г; Фтористые газообразные соединения - 0,000054 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,000237 т/г; Диметилбензол - 0,000042 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000002 т/г; Формальдегид- 0,023780 т/г; Алканы C12-19- 0,594486 т/г; Взвешенные частицы - 0,000059 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 1,386990 т/г; Пыль абразивная - 0,000035 т/г. **Всего: 5,240070 т/год.** От передвижных источников: Азота (IV) диоксид – 0,753930 т/г; Углерод (Сажа) - 1,005578 т/г; Сера диоксид – 1,300842 т/г; Углерод оксид – 1,592448 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000021 т/г; Бензин - 0,265407 т/год; Керосин - 1,943301 т/год. **Всего: 6,861528 т/год.** Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, взвешенные частицы, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы с12-19.

Через поселок Опорный проходит водовод технической воды «Кигач - Мангышлак». Указанный магистральный водовод является основным источником водоснабжения по региону в целом, как производственных объектов, так и бытовых объектов вахтовых поселков в пос. Опорном, на месторождении Боранколь и Толкын. Техническая вода для бытовых нужд предварительно проходит соответствующую очистку. Для хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода на договорной основе. В качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления - нет.

Виды водопользования: для питьевых и технических целей. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

Водопотребление при планируемых работах составит - 1005,99195 м³/цикл, из них: на хоз-бытовые нужды, в том числе питьевые нужды - 993,992 м³/цикл, на технические нужды - 12 м³/ цикл.

Питьевые и технические нужды при ликвидации.

Планируемые работы будут сопровождаться образованием различных отходов. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. **Всего отходов составляет 5458,52568 тонн/год,** из них: Опасные отходы:

- Отработанные масла - образуются при замене масла спецтехники, предполагаемый объем - 0,587000 тонн;
- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов - 0,000001 тонн. Неопасные отходы:



- Металлом - образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей - 1458,690980 тонн;
- Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,001081 тонн;
- Строительные отходы - образуются при проведении ликвидационных работ - 3993,494 тонн;
- Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала - 5,181658 тонн;
- Пищевые отходы - образуются при приготовлении и приеме пищи - 0,570960 тонн.

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

При планируемых работах ориентировочно потребуется дизельное топливо, бензин, сварочные электроды, ЛКМ и др.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при планируемых работах, согласно интегральной оценке воздействия, оценивается как воздействие низкой значимости:

- Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта);
- Низкое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению);
- Воздействие кратковременное (до 6-ти месяцев).

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- контроль за точным соблюдением технологии производства работ;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- временное накопление производственных отходов в строго определенных местах;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту на добычу УВ №5113-УВС на месторождении Толкын», относится согласно пп.3. п.10 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При



проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

