Номер: KZ84VVX00259331

Дата: 27.09.2023

«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

TOO «Corporate Project Solutions»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Проект разработки газового месторождения Ростошинское» (состояние изученности на 01.01.2023г.)»

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ96RVX00868378 от 04.08.2023 года.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: TOO «Corporate Project Solutions», Республика Казахстан, г.Нур-Султан, проспект район Алматы, улица Шарль де Голль, здание 13, 060840005604, Баграмов М.Б., 87775184177, ryspayeva.zs@gmail.com

В административном отношении месторождение Ростошинское относится к Байтерекскому району Западно-Казахстанской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами на расстоянии от проектируемых скважин на площади Ростошинское являются: село Белес — 3,113 км, село Достык — 28 км, Чувашинское — 34 км, Щапово — 26 км, Новенький — 25 км, Переметное — 16 км, Болашак — 14 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос.

ТОО «Corporate Project Solutions» занимается разведкой и добычей газа на месторождении Ростошинское в Западно-Казахстанской области. В соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс) вид деятельности «Разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» относится к объектам I категории. Согласно подпункта 2.1. пункта 2 раздела 2 Приложения 1 Кодекса ТОО «Corporate Project Solutions» относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ44VWF00097530 от 19.05.2023 г на проект «Проект разработки газового месторождения Ростошинское» необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду обязательна.



Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение Ростошинское находится на стадии подготовительного периода разработки.

Период разведки Контрактной территории продлевался несколько раз, а последнее продление проведено на основании Дополнения № 10 (Государственный регистрационный номер 4757 от«16» августа 2019 г.) к Контракту № 2575, период которого завершился «16» августа 2022 г.

В связи с завершением периода разведки, в 2022 г. ТОО «Каспиан Энерджи Ресерч» составлен отчет «Подсчет запасов газа и попутных компонентов по месторождению Ростошинское Западно-Казахстанской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 01.06.2022 г.)», который был рассмотрен и утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 2455-22-У от «22» сентября 2022 г.).

В настоящее время между Недропользователем и Компетентным органом подписано Дополнение № 13 (Государственный регистрационный номер 5137-УВС от«09» декабря 2022 г.) к Контракту № 2575 от «08» февраля 2008 г., который предусматривает переход на подготовительный период, сроком на 3 (три) года — до «09» декабря 2025 г.

На месторождении Ростошинское всего пробурено 3 скважины (Po1, Po2 и Po3).

Все пробуренные на месторождении скважины были ликвидированы, из них: по техническим причинам скважины Po1 (обрыв НКТ), Po3 (смятие колонны) и геологическим – скважина Po2 (отсутствие продуктивных пластовколлекторов).

По материалам подсчета запасов, на месторождении Ростошинское по материалам сейсмических работ, бурения и опробования поисково-оценочных скважин, а также проведения комплекса других исследовательских работ, установлен один продуктивный горизонт в башкирском ярусе среднекаменноугольных отложений.

Установленная залежь по характеру насыщения является газовой.

В рамках настоящего проектного документа, на основании имеющегося материала и состоянии изученности месторождения Ростошинское, рассмотрено выделение единственного эксплуатационного объекта — залежь газа в башкирском ярусе среднекаменноугольных отложений, в районе поисковой скважины Ро1, ограниченная границей промышленной категории запасов С₁. Данным проектом предусмотрена разработка месторождения с максимально возможным и экономически выгодным извлечением газа из недр земли с минимизированным вредом для окружающей среды.

Рассмотрены *три варианта* разработки месторождения Ростошинское, которые различаются между собой системой размещения и количеством скважин, темпами и сроками бурения проектных скважин, а также режимами эксплуатации газовых скважин. Проведенная технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов позволила рекомендовать для реализации *вариант разработки 2*, который характеризуется наилучшими технико-экономическими показателями разработки.



В рекомендуемом к реализации на месторождении Ростошинское варианте 2 предусматривается ввод из бурения двух проектных эксплуатационных скважин: Ро4 в ноябре 2024 г. и Ро5 — в январе 2028 г. Проектные глубины скважин — 5000 м (±250 м).

С 2028 по 2030 гг. на скважинах планируется поддерживать постоянный дебит газа равный 90,0 тыс.м³/сут, за счет чего будут наблюдаться стабильные годовые отборы газа на уровне 61,4-62,6 млн.м³ в течение 4 лет, далее будет происходить естественное снижение дебита скважины по газу, а следовательно, и объемы годовой добычи газа будут уменьшаться в соответствие с энергетической и продуктивной характеристикой пластов-коллекторов.

Таким образом, в целом по месторождению к бурению на месторождении за все время разработки предлагается 2 проектных газовых скважин.

Срок эксплуатации объекта - 52 года (2024-2076 год).

Постутилизация объекта – 2076 г.

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух. Основными источниками негативного воздействия на атмосферный воздух являются дизельные агрегаты, буровые насосы, цементировочные и смесительные агрегаты, котельная, циркуляционная система и дегазатор, транспорт и спецтехника, сварочные работы и др.

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважин на месторождении составит: от 1 скважины - 33,4720386 г/с или 277,88231964 т/год, от 2 скважины - 66,9440772 г/с или 555,7646393 т/год. Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период разработки месторождения составят: 0,068114 г/с или 1,375714 т/год.

Земельные ресурсы. Основное негативное воздействие на земли при реализации проектных решений будет выражаться в изъятии (отчуждении) земель под размещение площадных и линейных объектов. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет.

Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку изымаемый под размещение объектов участок до начала реализации в сельском хозяйстве не использовался – территория является промышленно освоенной территорией.

РГУ «Комитет геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» Участок недр (горный отвод) №514-Д от 23.11.2022 года предоставлен ТОО «Corporate Project Solutions» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Ростошинское в пределах блоков XIV-10-А, В (частично) на основании решения Компетентного органа Министерства энергетики РК (протокол Экспертной комиссии №23/15 МЭ РК от 03.11.2022 года). Площадь участка недр составляет 31,4 км².

Согласно классификации по целевому назначению и разрешенному использованию участок строительства не попадает в зону приоритетного природопользования, на нем отсутствуют объекты историко-культурного наследия, месторождения полезных ископаемых. Значимого дополнительного воздействия со стороны строительных площадок на почвенный покров и земли



прилегающих территорий не ожидается. Для уменьшения воздействия на почвенный покров разработан ряд организационно-технических решений и мер: планировка поверхности технологических площадок при монтаже и демонтаже, наличие плана работ по восстановлению и выводу из эксплуатации площадки бурения с последующей его реализацией, гидроизоляция и обваловка участков под технологическое оборудование, установка железобетонных лотков по контуру площадки для сбора и транспортировки буровых стоков, очистка отработанных буровых стоков гидроциклонным способом, установка сооружений для временного сбора и хранения твердых и жидких отходов бурения, гидроизоляция мест размещения емкостей для хранения бурового раствора, сточных вод и отходов бурения, замкнутая циркуляционная система по очистки бурового раствора, повторное использование бурового раствора и отработанных сточных вод, вывоз отходов бурения, шлама и песка с вибросита, строительных отходов и прочих на места их складирования и утилизации, установка металлических поддонов в местах возможных утечек от технологического оборудования, мероприятий по ликвидации аварий с перечнем средств и способов сбора и загрязнений cтерриторий, проведение работ рекультивации по мере завершения бурения.

Изменения в химическом составе почв зоны воздействия проекта возможны только на уровне тенденций без превышения пороговых значений загрязняющих веществ, что обеспечит сохранение природного статуса местных почв.

Водные ресурсы. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос. Воздействие на поверхностные воды на этапе строительства скважин, разработки месторождения отсутствует. При соблюдении технологического регламента, техники безопасности и природоохранных мероприятий, не ожидается крупномасштабных воздействий на подземные воды. Комплекс водоохранных мер, предусматриваемый при разработке месторождения в значительной мере смягчит возможные негативные последствия.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется хозяйственно-бытовых производственных, нужд, административных процессов. Питьевое водоснабжение обеспечивается бутилированной водой ПО договору co специализированной организацией. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды. Техническая вода доставляется на месторождение ПО договору co специализированной организацией. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз.бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами.

Объем водопотребления при строительстве скважин составляет: на хозяйственно-бытовые нужды — 823,4 м³/год, для котельной установки — 356,6 м³/год, для технических нужд — 2270,838 м³/год, при разработке месторожения на питьевые нужды — 45,625 м³/год.

Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец.



автотранспортом вывозятся согласно договора со специализированной организацией. Производственно-ливневые стоки собираются в емкость 10 куб/м. По мере накопления стоки откачиваются ассенизатором согласно договора со специализированной организацией. В техническом проекте предусмотрена возможность повторного использования отработанной технической воды расходуемой на промывку и охлаждение основного и вспомогательного оборудования. Кроме того, при строительстве скважины образуются буровые сточные воды.

Объем водоотведения составляет: при строительстве скважин -823,4 м³/год, при разработке месторожения -45,625 м³/год, буровые сточные воды -36,6626 м³/1 скв. или 73,3252 м³/2 скв.

Растительные ресурсы. Стадия строительства, связанная с безвозвратным и временным отчуждением земельных участков для реализации проектных решений по строительству разведочных скважин на месторождении Ростошинское окажет наиболее существенное негативное воздействие на растительность. Сильная деградация природных экосистем наблюдается при механическом воздействии, связанном со строительными работами. Химическое загрязнение растительности в процессе строительства скважин будет в основном от ДЭС и автотранспорта — выбросы азотистых и углеродных соединений.

В дальнейшем ТОО «Corporate Project Solutions» при разработке плана природоохранных мероприятий ежегодно в планах будет предусматривать озеленение территории либо ближайших населенных пунктов с указанием площади и количества зеленых насаждений.

Животный мир. Негативного влияния на животный мир разработка месторождения не окажет, так как в результате добычи полезных ископаемых условия обитания животных и птиц не изменятся.

снижения негативного воздействия на животных ИΧ местообитания при проведении работ по размещении объектов инфраструктуры, складировании производственно- бытовых отходов и в период бурения скважин: необходимо учитывать наличие на территории самих животных, их гнезд, нор и избегать их уничтожения или разрушения, учитывая, что на территории планируемых работ большая часть млекопитающих, пресмыкающихся и некоторые виды птиц ведут ночной образ жизни, необходимо до минимума сократить передвижения автотранспорта в ночное время, при планировании транспортных маршрутов и передвижениях по территории следует использовать проложенные дороги и избегать вне дорожных передвижений автотранспорта, на весь период работ необходимо проведение постоянных нарушенных восстановлению участков своевременному устранению неизбежных загрязнении и промышленно-бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью.

Следует отметить, что согласно письмо РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» №3Т-2023-01183414 от 12.07.2023 г. рассматриваемый участок не входит в



земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Отработанное масло, тара использованных материалов, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы, при разработке скважин: промасленная ветошь, коммунальные отходы, при разработке скважин: промасленная ветошь, коммунальные отходы. Объем отходов производства и потребления при строительстве скважин составит: 1891,2496 т/год, на период разработки месторождения — 0,3877 т/год.

Проектом предусмотрены природоохранные мероприятия по обращению с отходами и описана система управления отходами.

На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов (временного складирования образования на срок не более шести месяцев до даты их собора (передачи отходов на месте специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению), откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, которые имеют лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации (или) уничтожению опасных отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности, физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

- 1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от 19.05.2023 г. №KZ44VWF00097530;
- 2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское»;
- 3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний к «Отчету о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское» от 5 сентября 2023 года.

Согласно пункту 2 статьи 77 Кодекса, составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса.

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно пункту 2 статьи 122 Кодекса (проекты нормативов эмиссий для намечаемой деятельности, рассчитываются и обосновываются в виде отдельного документа,



которые разрабатываются в привязке к соответствующей проектной документации намечаемой деятельности вместе с заявлением на получение экологического разрешения в соответствии с Кодексом, ПУО, ПЭК, ПМООС и т.д.), учесть требование по обязательному проведению общественных слушаний в рамках процедуры выдачи экологических разрешений для объектов I категории согласно статьи 96 Кодекса, а также учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

- 2. При реализации намечаемой деятельности необходимо предусмотреть выполнение требований (условий) государственных органов: Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Западно-Казахстанской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан (письмо от 16.08.2023 г. № 24-26-6-11/3146-И); «Жайык-Каспийской бассейновой инспекций по регулированию использования и охраны водных ресурсов» (письмо-согласование от 03.07.2023 г г. №18-13-01-08/212), «Западно-Казахстанской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира» (писем от 12.07.2023 г. №3Т-2023-01183414 и от 08.08.2023г. №2-16/472) и др.
- 3. В соответствии с требованиями пункта 6 статьи 76, статьи 113 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.
- 4. Согласно статье 78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее послепроектный анализ) 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.

В связи с чем, необходимо предусмотреть после проектный анализ согласно сроков, предусмотренных статьёй 78 Кодекса.

- 6. В целях соблюдения экологических требований при использовании земель необходимо соблюдать требования статьи 238 Кодекса, в том числе, проводить рекультивацию нарушенных земель.
- 7. Согласно пункту 2 статьи 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. При проведении работ необходимо учитывать указанные требования Кодекса.
- 8. При реализации намечаемой деятельности в части проведения операций по недропользованию необходимо соблюдать выполнение требований статьи 397 Кодекса.
- 9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую



среду, а также 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.

- 10. В соответствии с пунктом 50 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвежденного приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. На основании вышеизложенного, необходимо запланировать содержание древесно-кустарниковых уход и насаждений территории предприятия, прилегающей территории и др., до указанных требований, нормативных с указанием видового состава, насаждений (в шт) и площади озеленения (в га).
- 8. Учесть требования пункта 9 статьи 222 Кодекса: операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. Согласно статьи 72 Водного кодекса РК водопользователи обязаны: принимать меры к внедрению водосберегающих технологий, прогрессивной техники полива, оборотных и повторных систем водоснабжения. Также, соблюдать требования статьи 224, 225 Кодекса.
- 6 Необходимо предусмотреть систематический мониторинг атмосферного воздуха, почвы и подземных вод («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II ведения внутреннего учета, формирования категорий, представления периодических отчетов по результатам производственного экологического утвержденной приказом Министра экологии, геологии природных ресурсов Республики Казахстан от 14.07.2021 г № 250).

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

Исп: Ж.Избулатова 8(7112)51-53-52 Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки газового месторождения Ростошинское» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета: 04.08.2023 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование всех административно — территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Западно-Казахстанская область, район Байтерек, сельский округ Белес, с.Белес.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

- 1) на Едином экологическом портале: https://ecoportal.kz, раздел «Общественные слушания»;
- 2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: https://www.gov.kz/memleket/entities/bkozherpaidalanuy/documents/details/2.08.2023 г.;
- 3) В средствах массовой информации: газета «Орал Өңірі» №59 от 25.07.2023 г., «Приуралье» №59 от 25.07.2023 г., объявление размещено на телеканале «ТДК-42» в режиме стоп-кадр в период с 25 по 29 июля 2023 года. Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложениях 3 и 4 к настоящему протоколу общественных слушаний;
- 4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц: размещение текстовых объявлений на досках объявлений акимата сельского округа Белес по адресу улица Маметовой 1В и сельского клуба по адресу улица Маметовой 1.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет ресурсах местных исполнительных органов 2.08.2023 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности — ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области», ИП «Драган А.В.», e-mail: andrey_dragan@list.ru, тел. 8 701 457 68 33, ТОО «Corporate Project Solutions», e-mail: ryspayeva.zs@gmail.com, тел. 8 777 518 41 77.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – zko-ecodep@ecogeo.gov.kz.



Сведения о процессе проведения общественных слушаний: 5 сентября 2023 года, общественные слушания проведены в режиме оффлайн, а также посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

Общественные слушания проведены:

- Западно-Казахстанская область, район Байтерек, село Белес, сельский клуб 5 сентября 2023 года в 11:00 часов, присутствовали 17 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



