

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



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

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

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

ТОО «КазСтройИнвест КЗ»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности на «Проект разведочных работ на участке Каражанбас Северный».

Материалы поступили на рассмотрение: 20.12.2023 г. Вх. KZ64RYS00511767

Общие сведения

Участок месторождения Каражанбас Северный по административному делению относится к территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. В географическом отношении рассматриваемый участок находится в пределах северо-восточной прибрежной части Каспийского моря на северо-западной части полуострова Бузачи, в границах нефтяного месторождения Каражанбас Северный. Удаленность от берега Каспийского моря порядка 15-20 км. Месторождение/участок расположено в 15 км южнее месторождения Каламкас, непосредственно примыкает к разрабатываемому нефтяному месторождению Северные Бузачи, имеет продолжение в I блоке. Областной центр г. Ақтау удален от месторождения на юг на расстояние 260 км. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Шетпе, где расположена железнодорожная станция, удаленная на 125 км от рассматриваемого месторождения. Через месторождение Северные Бузачи проходит высоковольтная линия электропередач ЛЭП-110, обеспечивающая его электроэнергией. Ближайшая автострада Ақтау-Каламкас проходит по северу и западу полуострова Бузачи в 3-8 км от рассматриваемого месторождения и рабочего поселка Северные Бузачи. Рядом с автострадой проложены нефтепровод Каламкас-Каражанбас-Атырау-Самара, газопровод Каламкас-Каражанбас, водопровод морской воды Каражанбас-Каламкас, водопровод волжской воды Волга-Каламкас и водопровод питьевой воды Киякты-Каражанбас-Каламкас.

Координаты угловых точек горного отвода участка Каражанбас Северный ТОО «КазСтройИнвест КЗ»: 1. СШ 45°13'17", ВД 51°35'09"; 2. СШ 45°13'13", ВД 51°37'39"; 3. СШ 45°13'00", ВД 51°38'44"; 4. СШ 45°12'38", ВД 51°39'33"; 5. СШ 45°11'57", ВД 51°40'00"; 6. СШ 45°11'39", ВД 51°39'20"; 7. СШ 45°11'07", ВД 51°39'59"; 8. СШ 45°11'04", ВД 51°37'19"; 9. СШ 45°11'39", ВД 51°35'35". 10. СШ 45°12'34", ВД 51°34'57". Площадь участка недр Каражанбас Северный составляет – 20,63 (двадцать целых шестьдесят три сотых) кв. км. Глубина разведки – от минус 700 м до кровли кристаллического фундамента. Участок месторождения Каражанбас Северный по административному делению относится к территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Согласно Контракту №5194-УВС от 16 марта 2023 года на разведку и добычу углеводородов на участке Каражанбас Северный в Мангистауской



области Республики Казахстан заключенного между РГУ Комитет геологии Министерства Индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан и ТОО «КазСтройИнвест KZ» срок недропользования составляет 6 лет (с 16.03.2023 года по 16.03.2029 года).

Краткое описание намечаемой деятельности

На контрактной территории ТОО «КазСтройИнвест KZ» проектируется проведение разведочного бурения по поиску УВ на участке Каражанбас Северный с целью выяснения перспектив нефтегазоносности и уточнения геологического строения триас - палеозойских отложений. Для решения поставленных задач на перспективном участке доюрского разреза проектируется бурение 2-х поисковых скважин, одной – независимой и одной зависимой от результатов бурения первой. РГУ «Комитет геологии Министерства Индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан» выдан ТОО «КазСтройИнвест KZ» участок недр (геологический отвод) для осуществления операций по недропользованию. Глубина разведки – от минус 700 м до кровли кристаллического фундамента. По результатам ранее проведенных геолого-геофизических исследований на контрактной территории ТОО «КазСтройИнвест KZ», выделено два перспективных участка в отложениях триас – палеозойского комплекса. Предварительно, суммарные подсчитанные геологические ресурсы нефти категории С3 для двух участков составляют 16468,5 тыс. т, извлекаемые – 3623,1 тыс. т; геологические ресурсы растворенного в нефти газа составляют 2634,9 млн. м3, извлекаемые – 580 млн. м3. Характеристика продукции углеводородов по ранее открытым залежам нефти юрско-меловых горизонтов месторождения Каражанбас Северный: Дегазированная нефть месторождения характеризуется как очень тяжелая с плотностью от 0,9473 до 0,9492 г/см3. Вязкость нефти при 50 °С изменяется от 226,0 до 229,8 мм2/с, при 20°С от 2137,4 до 2415,0 мм2/с. Нефть высокосернистая, высокосмолистая, малопарафинистая Температура застывания нефти составляет минус 9-15 °С. Сероводород отсутствует. Газосодержание 2,32-2,58 м3/т. Плотность нефти в пластовых условиях характеризуется очень высокой, достигающей величин 925,4-930,9 кг/м3, и вязкостью порядка 950-980 мПа*с. Пластовое давление при пластовой температуре, составляет 3,04 МПа при 28°С, соответственно. Растворенный газ относится к разряду «сухих газов» и содержит 96,54-97,13 % мольных метана, гомологов метана в пределах 2,78-3,05 % мольных. Содержание углекислого газа и азота невысокое порядка 0,09-0,28 %. Аналогичные «сухие газы» характерны и сопровождают залежи тяжелых нефтей, которые практически не содержат фракции до 200 °С.

Проектируется бурение 2-х поисковых скважин, из которых одна независимая скважина СК - 1PZ глубиной 4500 м ± 250м, предполагается вскрыть перспективные горизонты нижнего триаса, нижней перми, отделы каменноугольного возраста и возможно, отложения верхнего девона. При получении положительных результатов в этой скважине рекомендуется пробурить еще одну зависимую скважину СК - 2PZ, аналогичной проектной глубины и проектного горизонта. Решения по конструкции проектных скважин, выбору типа и компонентного состава бурового раствора, технологии цементирования и высоте подъема цемента за колоннами, методу вторичного вскрытия и освоения, устьевому оборудованию разработаны с учетом горно-геологических условий вскрываемого разреза. Конструкция скважин, характеристики буровых, тампонажных растворов и др. могут быть уточнены при разработке проектов на строительство скважин.

Выполнение объемов работ, предусмотренных в данном проекте, проектируется начать в 2024 году, после утверждения данного проекта в Контролирующих/Государственных органах РК. Начало бурения скважины СК 1PZ проектируется в III квартале 2024 года. График бурения зависимой скважины СК 2PZ будет уточняться после результатов бурения и опробования запланированных объектов независимой скважины СК 1PZ, в данном проекте начало ее бурения запланировано на III квартал 2025 года (в случае положительного результата бурения скважины СК 1PZ).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды



Предполагаемые расчетные объемы ожидаемых выбросов ЗВ при строительстве 2 проектируемых скважин составят: Всего-537,170987 тонн (27,3692821 г/с), из них: (0123) Железо оксиды (кл.оп.-3)-0,00396 тонн (0,00213 г/с), (0143) Марганец и его соединения (кл.оп.-2)-0,00034 тонн (0,00018 г/с), (0301) Азота диоксид (кл.оп.-2)-135,9399 тонн (8,31823 г/с), (0304) Азот оксид (3)-22,09028 тонн (1,3518 г/с), (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)- 22,83986 тонн (0,85953г/с), (0330) Сера диоксид (кл.оп.-3)- 32,02638 тонн (1,87271г/с), (0333) Сероводород (кл.оп.-2)-0,000998 тонн (0,000229г/с), (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)-270,35272 тонн (11,16063г/с), (0342) Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2)-0,00028 тонн (0,00015г/с), (0344) Фториды неорганические плохо растворимые (кл. оп.-2)-0,00122 тонн (0,00066 г/с), (0410) Метан-4,00428тонн (0,10208г/с), (0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5-6,78878 тонн (0,15381г/с), (0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,5416 тонн (0,01645г/с) (0602) Бензол (кл.оп.-2)-0,007072 тонн (0,000215г/с), (0616) Диметилбензол (смесь о-,м-,п-изомеров) (кл.оп.-3)-0,002222 тонн (0,0000679), (0621) Метилбензол (кл.оп.-3)-0,004444 тонн (0,0001349г/с) (0703) Бенз/а/пирен (кл.оп.-1)-0,000183002 тонн (0,0000123г/с), (1325) Формальдегид (кл.оп.-2)-1,63284 тонн (0,11555г/с), (2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)-0,00058 тонн (0,00094г/с), (2754) Алканы C12-C19/в пересчете на C/(кл.оп.-4)-40,876476 тонн (2,860153г/с), (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (кл.оп.-3)-0,056572 тонн (0,55362г/с). Предполагаемые расчетные объемы ожидаемых выбросов ЗВ при сжигании газа на факельной установке Всего-49,7299335 тонн (1,606264002 г/с), из них: (0337) Углерод оксид (кл.оп.-4)- 39,32774496 тонн (1,270276г/с); (0301) Азота диоксид (кл.оп.-2)-4,719329395тонн (0,15243312г/с); (0304) Азот оксид (3)-0,766891027 тонн (0,024770382г/с); (0410) Метан-0,983193624 тонн (0,0317569г/с); (0328) Углерод (сажа) (кл.оп.-3)- 3,932774496 тонн (0,1270276г/с).

У компании на участке работ отсутствуют сети водопровода. На всех этапах строительства скважин предусматривается использовать привозную воду, как для технических, так и для питьевых и хоз-бытовых нужд персонала. Источники водоснабжения – привозная. На стадии подготовительных работ будут заключены договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды. Вид водопользования – общее. Предварительные расчетные объемы водопотребления при строительстве 2 проектируемых скважин составят - 9206 м³, из них на хоз-бытовые нужды - 3791 м³, на котельные установки -1846 м³, на технические нужды - 3569 м³. На всех этапах строительства скважин предусматривается использовать привозную воду, как для технических, так и для питьевых и хоз-бытовых нужд персонала. Источники водоснабжения – привозная. На стадии подготовительных работ должны быть заключены договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды.

В процессе строительства скважин основными отходами являются: 1. Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважины - 2433,696 тонн. 2. Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважины - 3881,7 тонн. 3. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования - 0,064 тонн. 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 18,4597 тонн. 5. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 19,2312тонн. 6. Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений – 7,0326 тонн. 7.



Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы) – 2 тонн. 8. Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений – 6,531 тонн. 9. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ - 0,0056 тонн. 10. Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 13,6 тонн. Предварительное количество отходов за весь период строительства 2 проектируемых скважин составит 6381,8857 тонн.

По ботанико-географическому районированию территория месторождений относится к Бузачинскому округу с равнинным рельефом, большим количеством сором, солончаков. Для этих условий местообитания характерны злаковые (Poaceae) стипаксерофиты (ковыли, овсяница), ксерогалофиты из многолетних и однолетних солянок (Salsolaceae), нагорные ксерофиты – из селитрянковых (Nitriariaceae: гармала), а также многочисленные сложноцветные (Asteraceae) ксеромезофиты, представленные в основном различными видами полыни. Растительность данной территории в значительной степени носит пионерный, непостоянный характер и находится в фазе формирования, что выражается в ее динамичности, частых сменах растительных группировок, значительном участии в их составе однолетних растительных компонентов. Ландшафтными пустынными растениями, участвующими в сложении наиболее широко распространенных сообществ являются саксаул, разнообразные однолетние солянковые и полыни, а также ковыли и гармала. По составу жизненных форм преобладают кустарники (саксаул, сарсазан), полукустарнички (полыни), многолетние и однолетние травы (ковыли, солянки).

Использование объектов животного мира не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо и масло. Электроэнергия – ЛЭП, дизельные генераторы буровых установок. Тепло – котельные буровых установок.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений составляет 22,6 балла, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Производственная деятельность в рамках реализации проекта может повлечь за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, проектируемые работы внесут положительные изменения в социально-экономической сфере региона.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекаателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противопрофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях



герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ на участке Каражанбас Северный», относится пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

