

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАҢГЫСТАУСКОЙ 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

АО «КазАзот»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Групповой технический проект на строительство оценочных скважин глубиной 750 ±250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот».

Материалы поступили на рассмотрение: 08.06.2023 Вх. KZ01RYS00399799.

Общие сведения

Место осуществления работ: Строительство 3.Шик-2 - Бейнеуский район Мангистауской области Республики Казахстан, участок Косбулак контрактной территории АО «КазАзот». Административным центром и ближайшим населенным пунктом Бейнеуского района является село Бейнеу, расположенное в 120 км к юго-востоку от места планируемых работ. В мае 2022 года согласно подтверждению Комитета геологии Недропользователь уведомил компетентный орган о подтверждении обнаружения на участке и переходе на оценочный этап, что послужило основанием разработки «Дополнения №3 к Проекту разведочных работ по оценке УВ на участке Косбулак», где в объем работ заложено бурение 5 ти оценочных скважин Шик-2, Шик-3, Шик- 9, 3.Шик-1, 3.Шик-2 с проектными глубинами соответственно 5050м, 4500м, 750м, 3500м, 600м. (Протокол ЦКРР №30/14 от 18.08.2022г.) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.

Краткое описание намечаемой деятельности

Категория предприятия - I категория, мощность предприятия - 17,53795 т/г. Основные направления проекта: строительство оценочных скважин глубиной 750 ±250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот». Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважин будет применена установка ZJ-30 или аналог, для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПА-60 или аналог. Источниками энергоснабжения при планируемых работах являются дизельные двигатели. Конструкция скважины: - Направление □ 323,9 (12³/₄") мм x 50 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой; - Кондуктор □ 244,5 (9⁵/₈") мм x 300 м -



цементируются до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам; - Эксплуатационная колонна $\square 168,3 (6\frac{5}{8})$ мм x 750 ± 250 м. Спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, а также добычи газа. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Свободный дебит газа, ориентировочно 7,2 тыс.м3/сутки.

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: тип скважин: вертикальные. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов под блоки. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: • стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов). Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60 или аналог. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Работы будут проводиться в 2023-2024 году, бурение скв. 3.Шик-2 (Мангыстауская обл.) планируется в 2023г., бурение скв.Шик-9 (Актюбинская обл.) планируется в 2024г. Продолжительность планируемых работ составляет 115 сут на скважину, из них: - Строительно-монтажные работы – 8 сут; -Подготовительные работы, бурение и крепление – 46 сут; -Испытание – 61 сут;

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основные загрязняющие атмосферу вещества выделяются при работе дизельных двигателей, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки; пыль неорганическая - при работе бульдозера, экскаватора; оксиды железа, марганца и его соединений, фтористые соединения и фториды - при сварочных работах; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10 - от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. По предварительной оценке, ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников составит: в 2023 году от скв. 3.Шик-2 - 79,1663368 т/период, из них: 1 класс опасности – 0,000039286т (бензапирен – 0,000039286т), 2 класс – 24,47281573т (марганец – 0,0001105т, азота диоксид – 24,11825465т, сероводород – 0,000140776т, фтористые соедин. – 0,0000901т, фториды – 0,0003965т, формальдегид – 0,3538232т), 3 класс – 10,89626734т (железо – 0,001284т, азота оксид – 3,919187098т, углерод – 1,868184042т, сера диоксид – 4,277324т, пыль – 0,8302882т), 4 класс – 32,429811416т (углерод оксид – 23,739698416т, алканы C12-19 – 8,690113т), 0 класс – 11,36740301т (метан – 0,12239951т, углеводороды C1-C5 – 11,13534т, углеводороды C6-C10 – 0,1096292т, масло минеральное нефтяное – 0,0000343т); в 2024 году выбросы от скв. Шик-9 идентичны скв. 3.Шик-2 (79,1663368 т/период).



Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважин ориентировочно составит – 1754,42 м³, из них: для приготовления бурового раствора – 475,9 м³; для обмыва технологического оборудования – 107 м³; для приготовления цементного раствора – 45,8 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 1016,72 м³; для котельной установки – 109 м³.

Питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважин являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Общий объем буровых сточных вод для строительства скважин ориентировочно составит: 503,9814 м³.

Строительство проектируемого объекта будет сопровождаться образованием различных отходов. Основными видами отходов в процессе планируемых работ будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 249,2832т (2023г., 3.Шик-2) и 249,2832т (2024г., Шик-9), из них: Опасные отходы: • Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы, 2023г.- 158,3346 тонн, 2024г.- 158,3346 тонн; •

Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2023г.- 85,6983 тонн, 2024г.- 85,6983 тонн; •Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 2023г.- 0,6881 тонн, 2024г.- 0,6881 тонн; • Отработанные масла, 2023г.- 0,5502 тонн, 2024г.- 0,5502 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 2023г.- 0,0254 тонн, 2024г.- 0,0254 тонн; Неопасные отходы: •Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, 2023г.- 0,1 тонн, 2024г.- 0,1 тонн; •Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, 2023г.- 0,0018 тонн, 2024г.- 0,0018 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2023г.- 2,5048 тонн, 2024г.- 2,5048 тонн; •Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 2023г.- 1,38 тонн, 2024г.- 1,38 тонн.

Использования растительных ресурсов не предусматривается.

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

Ресурсы на срок строительства скважин: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: стальные изделия; электроды: ориентировочно 0,24т.; дизельное топливо для стационарных источников – ориентировочно 1563,064т.; дизельное топливо для передвижных источников – 9,174т.; моторные масла для стационарных источников – ориентировочно 4,07684т.; моторные масла для передвижных источников – ориентировочно 0,32498т.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие средней продолжительности (от 6 месяцев до 1 года). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие средней значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • для поддержания консистенции смазочных масел



применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • 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: «Групповой технический проект на строительство оценочных скважин глубиной 750 ± 250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот», 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».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

