

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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 ГЕОЛОГИИ
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 "Бузачи Нефть"

**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 «Проект разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Южный».

Материалы поступили на рассмотрение: 14.02.2022 г.. вх. KZ21RYS00213684

Общие сведения

В административном отношении нефтегазовое месторождение Каратурун Южный расположено на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в северной части полуострова Бузачи, вблизи залива Комсомолец в 280 км от областного центра г. Ақтау, в 90 км от ближайшего населенного пункта Акшимрау и в 109 км от Тущекудука, которые связаны с г. Ақтау грейдерной и асфальтированной дорогой. Разрабатываемые месторождения Каламкас находится в 30 км к западу, Северные Бузачи в 50 км и месторождение Каражанбас в 60 км к юго-западу от площади месторождения Каратуруна Южного.

Краткое описание намечаемой деятельности

В настоящем «Проекте разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Южный» предусмотрено заложение пяти оценочных скважин проектной глубиной 1200 м, проектный горизонт Юра, обоснован необходимый комплекс исследований в скважинах, отбор керн, опробование перспективных объектов в колонне, определен объем лабораторно-аналитических работ. Приведены финансовые затраты на период оценочных работ, расчеты эффективности планируемых работ. Рекомендованы мероприятия по охране недр и окружающей среды. Разведочные работы по оценке месторождения Каратурун Южный проектируются с целью уточнения геологического строения месторождения, оценки литолого-физической характеристики коллекторов и свойств пластового флюида юрских природных продуктивных резервуаров, дебитов объектов опробования скважин и прогнозируемого прироста запасов газа в Ю-I, Ю-II (I блок) и Ю-IV (II блок) горизонтах. Проектная глубина скважин по вертикали / по стволу – 1200 (±250) м. Продолжительность цикла бурения скважины – 25,0 суток. Общий срок



строительства скважин – 579,0 суток. Проектный горизонт – Юра. Проектная скорость бурения – 1440 м/ст.мес. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Рекультивация. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Площадь земельного отвода: 1,9 га (под строительство 1скв.). Газ, полученный при испытании скважины, сжигается на факеле в объеме 34855,2 м³. По результатам бурения поисковых скважин установлено наличие залежей газа в среднеюрских продуктивных горизонтах Ю-I-Ю-V по которым были подсчитаны запасы газа по категории С1 и утверждены в 1989 году ГКЗ СССР. Проектные глубины скважин обеспечат вскрытие полного разреза перспективных отложений, а планируемый комплекс геолого - геофизических работ позволит получить объективную оценку насыщения вскрываемого бурением скважин юрско – мелового разреза. Результаты сейсмокаротажа в пробуренных скважинах, обеспечат надежную стратификацию отражающих горизонтов и достоверность структурного плана перспективных отложений в пределах контрактной территории.

Завершение работ обеспечит уточнение геологического строения юрско - меловых отложений, литолого- физической характеристики природных резервуаров, свойств пластовых флюидов, продуктивности коллекторов и запасов газа. Строительство одной скважин состоит из следующих этапов: Строительно- монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Рекультивация. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление д. 323,9 мм × 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор д. 244,5 мм × 450 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна д. 168,3 мм × 1200 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине.

График бурения скважин: №№300, 301, 302, 303 – 2022 год, скв. №305 – 2023 год бурение, испытание скважин – 2023 – 2024 гг. Продолжительность строительства скважины суток составит 579,0. 2022 г. - №№ 300,301,302, 303 (4-скв.). Общее количество суток составит 100 при бурении. При испытании УПА – 80 2022 год (180 суток, с факелом) 2023 г. - №305. (1-скв.). Общее количество суток составит 25 при бурении. При испытании УПА – 80 (360 суток без факела) 2024 г. При испытании скв. №305 УПА (360 суток без факела)..

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что общий выброс ЗВ в атмосферу при бурении скважин на м/р Каратурун Южный составит от БУ Р-80 (в 2022 г.) от 1 скв. – 5,09036277 г/с или 17,01011688 т/цикл, 5 скв. - 20,36145108 г/с или 68,0404675 т/цикл. Наименования ЗВ, их классы опас. От одной скважины: 0123 Железа оксид 0,02292 г/с, 0,00237 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,00051 г/с, 0,00014 т/год, Класс опас. 2, 0301 Азота диоксид 1,44427 г/с, 6,4456 т/год, Класс опас. 2, 0304 Азота оксид 0,23285 г/с, 1,04729 т/год, Класс опас. 3, 0328 Углерод (Сажа) 0,09497 г/с, 0,040346 т/год, Класс опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,22198 г/с, 1,00634 т/год, Класс опас. 3, 0337 Углерод оксид 1,17874 г/с, 5,24014 т/год, Класс опас. 4, 0342 Фтористые газо. соед. 0,00018 г/с, 0,00011 т/год, Класс опас. 2, 0344 Фториды неорг. плохо раст. 0,00019 г/с, 0,00012 т/год, Класс опас. 2, 0415 С1-С5 0,4386948 г/с, 0,070191 т/год, Класс опас. - ОБУВ, 0416 С6-С10 0,0048977 г/с, 0,010586 т/год, Класс опас. - ОБУВ, 0703



Бенз/а/пирен 0,0000227 г/с, 1,0755E-05 т/год, Класс опас. 1, 1325 Формальдегид 0,02261 г/с, 0,10075 т/год, Класс опас. 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,013605 г/с, 0,036154 т/год, Класс опас. -0,05, 2754 Алканы C12-19 0,56049 г/с, 2,4577 т/год, Класс опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032 г/с, 0,000023 т/год, Класс опас. 3, 2906 Мелиорант 0,0301 г/с, 0,02165 т/год, Класс опас. 4, 2908 Пыль неорг.: 70-20% 0,817953 г/с, 0,167466 т/год, Класс опас. 3, 2930 Пыль абразивная 0,0022 г/с, 0,0000158 т/год, Класс опас.- ОБУВ. Общий выброс ЗВ в атмосферу при испытании скважин на м/р Каратурун Южный составит от БУ Р-80 (в 2022 г.) от 1 скв. – 4,190876727 г/с или 7,84958101т/цикл, 4 скв. - 16,76350691г/с или 31,39832404 т/цикл, в 2023 г.: 4,149142227 г/с или 28,15654528т/цикл, 4 скв. - 16,59656891 г/с или 112,6261811т/цикл.

Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каратурун Южный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.; объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 2499,5 /скв./цикл. или 12497,5 м3/скв./цикл – 5 скв. Водопотребление, м3/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 1157,87 м3, от 5 скв. 5789,35 м3. Вода на технические нужды, от 1 скв. 542,27 м3, от 5 скв. 2711,35 м3. - на нужды котельной от 1 скв. 746,76 м3,от 5скв. 3733,9 м3. Водоотведение, м3 от 1 скв. 1157,87, от 5 скв. 5789,35.;

Лимиты накопления отходов производства ипотребления при бурении скважины от 1 скв/5 скв. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло,бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,4614/7,307т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635/0,3175т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 5,4060/27,030т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 169,9384/849,692т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,7868/3,934/ т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018/0,009 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) 1,4103/7,0591 3 класс Умеренно опасные 16 07 08* ВСЕГО - 179,0682т/от 1 скв. и 895, 341 от 5 скв..

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. На близ расположенном месторождении Каратурун Восточный (горный отвод) проходит высоковольтная линия электропередач ЛЭП-110, обеспечивающая электроэнергией вахтовый поселок и нужды производства. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 15 км от месторождения. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. в 277 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 555,375 т /за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-20), 610,352 т Р-80).



Проведение работ по строительству оценочных скважин №№300, 301, 302, 303, 305 на месторождении Каратурун Южный оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, морскую и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Экологическая оценка по строительству оценочных скважин №№300, 301, 302, 303, 305 на месторождении Каратурун Южный предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: не допускать разлива и утечек нефтепродуктов.

Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. Контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки нефти и газа; автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по оценке месторождения углеводородов Каратурун Южный, относится согласно 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

