



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 представлено: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный».

Материалы поступили на рассмотрение: 16.08.2024г. вх. KZ65RYS00740281

Общие сведения

В административном отношении район работ расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области в северо-западной части полуострова Бузачи, в 30 км к восток-юго-востоку от разрабатываемого месторождения Каламкас. Областной центр г. Ақтау расположен в 280 км к юго-западу от участка Каратурун Северо-Восточный. Ближайшими населенными пунктами являются Акшимау в 100 км и в 109 км -Тушекудук, связанные с г. Ақтау асфальтированной дорогой. В морском порту города Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Ақтау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км к востоку от месторождения. Железнодорожная станция Шетпе расположена в 197 км к югу. Структура Каратурун Северо-Восточный расположена в прибрежной части северного участка Каспийского моря, вблизи залива Комсомольский, в 5-7 км от северной береговой линии полуострова Бузачи, к север-северо-востоку от месторождения Каратурун Восточный, в пределах контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть». Поднятие Каратурун Северо-Восточный входит в состав «Каратурунской» группы месторождений, объединяющей структуры Каратурун, Каратурун Восточный, Каратурун Морской и Каратурун Южный. ТОО «Бузачи Нефть» проводит работы на территории Мангистауской области в границах геологического отвода в пределах 45°21'47" – 45°19'48" северной широты и 52°18'41" – 52°18'39" восточной долготы. На территории геологического отвода расположено месторождение Каратурун Северо-Восточный Геологический отвод на юге граничит с горным отводом месторождения Каратурун Восточный, также принадлежащее ТОО «Бузачи Нефть».



Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим «Проект разведочных работ по поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный» на структуре примыкания к разлому (северный участок) проектируется бурение четырех разведочных скважин R-11, R-12, R-13 и R-14 проектными глубинами 1800 м с целью поисков залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях, одна из них-независимая. Бурение 4-х вертикальных скважин с проектной глубиной 1800 метров на контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть» на участке Каратурун Морской (участок Каратурун Северо-Восточный) будет осуществляться с буровой установки ZJ-20 или ZJ-30 или аналогичные буровые установки для освоения по грузоподъемности. Для детального изучения геологического строения, разведки перспектив нефтегазоносности в верхнетриасовых отложениях настоящим проектом на северном блоке участка Каратурун Северо-Восточный проектируется бурение четырех разведочных скважин с проектными глубинами – 1800 м, проектным горизонтом – верхнетриасовый. Скважина R-11 – разведочная, независимая, проектируется на участке Каратурун Северо-Восточный с целью поиска и разведки залежей нефти и газа в верхнетриасовых отложениях. Здесь могут быть обнаружены залежи УВ в сводовой части структуры, экранированной сбросом. Координата скважины - 45° 26' 40,1" (СШ) 52° 23' 30,1" (ВД). Скважина R-12 – разведочная, зависимая от результатов бурения скважины R-11, проектируется в 1,5 км на запад от нее с целью прослеживания верхнетриасовой залежи по площади. Координата скважины - 45° 26' 43,7" (СШ) 52° 22' 19,3" (ВД). Скважина R-13 – разведочная, зависимая, проектируется в 2,0 км на запад от скважины R-11 с целью прослеживания верхнетриасовой залежи по площади. Координата скважины 45° 27' 3,0" (СШ) 52° 21' 59,1" (ВД). Скважина R-14 – разведочная, зависимая, проектируется в 2,0 км на северо-восток от скважины R-11 с целью прослеживания верхнетриасовой залежи по площади. Координата скважины - 45° 26' 57,0" (СШ) 52° 25' 1,3" (ВД). • Направление – Ø323,9 мм спущено на глубину 100 м с целью предохранения устья скважины от размыва и цементируется до устья. • Кондуктор Ø244,5 мм – спущен на глубину 800 м с целью перекрытия меловых, юрских, отложений и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья. • Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спущена на глубину 1800 м с целью перфорирования перспективных горизонтов до устья. Все колонны зацементированы до устья. Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных газоводопроявлений и испытания скважины на продуктивность. В эксплуатационной колонне скважины предполагается испытать по 1 объекту в отложениях верхнего триаса. Прогнозируемые дебиты нефти – 25 м³/сут, плотность нефти – 0,830 кг/м³, газосодержание – 70 м³/т.

Дополнением № 11 (рег. № 4484-УВС-МЭ от «29» декабря 2020 г.) к Контракту №792 от 02.11.2001 г. период разведки был продлен до «29» декабря 2024 г., согласно которому в Проекте продолжительность геологоразведочных работ на участке «Каратурун Северо-Восточный» составляет 2024 – 29.12.2024 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 1 скважины составляет – 23,360272г/с, 97,4089811 т/г; от 4 -х скважин составляет – 93,4410892 г/с, 389,6359245т/г. в том числе: не классифицированные 4,498340032т/г; 1кл-0,00023078т/г, 2кл-139,6413295 т/г, 3кл-59,91761 т/г, 4кл- 185,577549188т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,010772 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0009272т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 137,456816196 т, Азот (II) оксид (3кл) - 21,87923т, Углерод (3кл) - 10,35793613т, Сера диоксид (3кл) - 22,98326т, Сероводород (2кл) - 0,011028128 т, Углерод



оксид (4кл) - 131,619329316т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000756т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,003328 т, Метан (не кл.) - 1,004052032т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (не кл.) - 2,1645748т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.) - 1,3189292т, Бензол (2кл) – 0,070074т, Диметилбензол (3кл)- 0,021332т, Метилбензол (3кл) - 0,0440692т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,00023078т, Формальдегид (2кл) - 2,0984т, Масло минеральное (не кл.) - 0,00086448т, Углеводороды предельные С12-С19 (4кл) - 53,958219872 т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,0166т, Пыль неорганическая (3 кл.) - 4,6044112т, Пыль абразивная (не кл.) - 0,010784 т.

Объем водопотребления и водоотведения при строительстве 1 скважин составляет: 189,314 м3/цикл – от 4-х скважин – 757,256 м3/цикл.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении 4-х скважин, составит: 2528,0588 т/г, в том числе: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 866,92 т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1632,72 т; , отработанные масла (13 02 08*) – 11,24т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,3556 т, использованная тары (15 01 10*) – 0,24 т. Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 5,02 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,00225 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 11,553 т.

На территории строительства скважин, предполагаемого место проведения работ, зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). 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. 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: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; 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 поиску углеводородов в триасовых отложениях на участке Каратурун Северо-Восточный». 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: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 1, 4 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

- в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне);
- в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации);

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;

9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

2. Недропользователь, осуществляющий разведку и (или) добычу углеводородов в пределах предохранительной зоны, обязан принять необходимые меры, чтобы исключить загрязнение моря в случае подъема уровня вод.

3. Для охраны и воспроизводства редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, обитающих в состоянии естественной свободы, создаются особо охраняемые природные территории, а также могут устанавливаться вокруг них охранные зоны с запрещением в пределах этих зон любой деятельности, отрицательно влияющей на состояние животного мира.

4. При проектировании и осуществлении деятельности должны разрабатываться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации редких и находящихся под угрозой исчезновения



видов животных, а также должна обеспечиваться неприкосновенность выделяемых участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания этих животных.

5. В соответствии с пунктом 11 «Проведение производственного экологического мониторинга воздействия осуществляется оператором с начала производственной деятельности по выполнению производственных операций (строительство, эксплуатация береговых объектов, трубопроводов, судоходных каналов), а при освоении нефтегазовых месторождений по всей контрактной территории, начиная со стадии планирования, осуществления производственной деятельности и ликвидации объектов» Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 необходимо произвести производственного экологического мониторинга воздействия.

6. В соответствии с приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 сентября 2021 года № 353 необходимо разработать и согласовать «Отчет по анализу суммарной экологической выгоды от применения методов ЛАРН».

7. Сброс сточных вод в море запрещается, за исключением ограниченного перечня очищенных сточных вод, в том числе вод систем охлаждения и пожаротушения, очищенных от нефти морских вод, балластных вод, сбрасываемых по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, а также государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения;

8. Маршруты для транспорта должны выбираться таким образом, чтобы предотвратить или уменьшить их влияние на морских млекопитающих, рыб и птиц;

9. В водоохранной зоне и на мелководных прибрежных участках моря глубиной не более десяти метров бурение скважин осуществляется с помощью буровых установок на электроприводе от внешних сетей. Если бурение ведется буровой установкой от генератора с дизельным топливом и дизельным приводом, то выпуск неочищенных выхлопных газов в атмосферу с таких установок должен быть снижен до минимума.

10. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

11. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

12. В соответствии с п.1,3 ст. 320 Кодекса, под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

