



ТОО «БТ-мұнай»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ15RYS00569297 от 12.03.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "БТ-мұнай", 060100, Республика Казахстан, Атырауская область, Жылыойский район, Кульсаринская г.а., г.Кульсары, улица Келбатыр Төлесінов, дом № 327, 130440010882, УЛИКПАНОВ ТЛЕПБЕРГЕН САТЫБАЛДИЕВИЧ, 87123756113, info@bt-corp.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ15RYS00569297 от 12.03.2024 года, основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Проект разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынгылды Юго-Западный, Байменке-Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года.

Целью настоящего проекта является –поиск надсолевых - триасовых, юрских и меловых отложений.

Площадь проектируемых работ находится на контрактной территории ТОО «БТ-Мұнай», расположенной в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Контрактная территория находится в пределах Индерского, Махамбетского, Макатского и Кызылкогинского районов Атырауской области. Площадь проектируемых работ от областного центра г. Атырау находится в 40 км. На участке «Атырау» расположено месторождение Дараймола, разработку которого проводит ТОО «Атыраумұнай».

Площадь геологического отвода участка «Атырау», за вычетом исключаемых месторождений Дараймола (геологический отвод), Дараймола (горный отвод) Бакланий, Женгельды, Каратал (геологический отвод возвращен государству), Каратал участок 1, Каратал участок 2, составляет – 9498,788 кв. км.

Координаты проектируемых скважин ниже: Структура Байменке Южный: 1) Бай -1 47°44'34,86704" с.ш, 52°7'53,50139" в.д.; 2) Бай-3 47° 51' 7,199" с.ш, 52° 9' 36,064" в.д; 3) Бай-2 47° 55'30,20598"; 52° 7' 46,09345" в.д; 4) Бай-4 47° 44' 38, 53081"с.ш, 52° 8' 11,41089" в.д; 5) Бай-5 47° 53' 10.04086" с.ш, 52° 7' 48.1157" в.д; 6) Бай-6 47° 55' 45,6996" с.ш, 52° 7' 19,9992" в.д. Структура Жынгылды Юго-Западный: 7) ЖЮЗ-1 47° 47' 41' 4,1424" с.ш, 52° 50' 17,4552" в.д.; 8) ЖЮЗ-2 47° 41' 22,902" с.ш, 52° 50' 7,224" в.д, 9) ЖЮЗ-3 47° 41' 50,7228" с.ш, 52° 49' 59,466" в.д, 10) ЖЮЗ-4 47° 40' 47,172" с.ш, 52° 50' 3,1884" в.д, 11) ЖЮЗ-5 47° 40' 15,996" с.ш, 52° 49' 13,2744" в.д. Структура Егиз Южный: 12) ЕЮ-2 47° 25' 50,31022" с.ш, 52°11' 27,53646" в.д, 13) ЕЮ-3 47° 25' 31,91442" с.ш, 52° 13' 24,06661" в.д. Структура Бекшибай: 14) Бек-2 47°21'41,0616" с.ш, 52°17'33,9432" в.д, 15) Бек-3 47°21'21,01939" с.ш, 52°18'4,21033" в.д.

ТОО «БТ-мұнай» является недропользователем по Контракту № 1077 от 28.12.2002 г. на разведку углеводородного сырья на участке Атырау XXII-11-Е (частично), F (частично); XXII-12-D (частично), E (частично), F (частично); XXII-13-D, E; XXIII-11-B, C, E, F; XXIII-



12; XXIII-13-A, B, D, E, F (частично); XXIV-11-B, C, E, F; XXIV-12-A (частично), B, C, D, E (частично), F (частично); XXIV-13-A, B, C, D, E, F (частично); XXV-11-B (частично), C (частично), F (частично); XXV-12-A, B (частично), C (частично), D, E, F; XXV-13-A (частично), D (частично) в Атырауской области Республики Казахстан.

Право недропользования по виду разведка углеводородного сырья согласно контракту №1077 от 28.12.2002г. Предполагаемые сроки использования согласно контракту до 28.12.2024г. Площадь геологического отвода участка «Атырау», за вычетом исключаемых месторождений Дараймола (геологический отвод), Дараймола (горный отвод) Бакланий, Женгельды, Каратал (геологический отвод возвращен государству), Каратал участок 1, Каратал участок 2, составляет – 9498,78 кв. км. Глубина разведки – до подошвы палеозоя.

С целью разведки по разведки залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях «Проектом разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынғылды Юго-Западный, Байменке-Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года» проектируется:

1. На структуре Бекшибай с целью поиска залежей УВ в отложениях среднего триаса проектируется бурение независимой скважины Бек-2 с проектной глубиной 1250 м, проектным горизонтом - нижняя пермь (кунгурский ярус). По результатам бурения независимой скважины предусмотреть бурение зависимой скважины Бек-3 с целью оценки и оконтуривания залежей УВ, выявленной скважиной Бек-2.

2. На структуре Жынғылды Юго-Западный с целью разведки залежи нефти в юрских и триасовых отложениях предусмотрено бурение независимых скважин ЖЮЗ-1 и ЖЮЗ-2. Проектная глубина скважин – 1350 м и 1100 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми и триас. Зависимые скважины ЖЮЗ-4, ЖЮЗ-3 и ЖЮЗ-5 проектируются с целью прослеживания и оконтуривания залежей, выявленных независимыми скважинами. Проектная глубина – 1350 м и 1100 м, проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми и триас.

3. На структуре Егиз Южный с целью разведки залежи нефти в юрских и триасовых отложениях проектируется бурение независимой скважины ЕЮ-2. Проектная глубина – 1350 м, проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми. Зависимая скважин ЕЮ-3 проектируются с целью прослеживания и оконтуривания залежей, выявленных независимой скважиной ЕЮ-2. Проектная глубина скважин - 1350м, проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми.

4. На структуре Байменке – Байменке Южный с целью поиска залежей в юрско-меловых отложениях бурение независимой скважины Бай-1 в пределах южного крыла проектной глубиной 600 м и в пределах северного блока западного крыла скважины Бай-3 с проектной глубиной 1100 м. С целью прослеживания и оконтуривания залежей, выявленных независимыми скважинами, Бай-1 и Бай-3, проектируется бурение зависимых скважин Бай-4 (600 м) и Бай-5 (1100м). Для поиска залежей в триасовых отложениях на северном крыле бурение независимой скважины Бай-2 и зависимой скважины Бай-6 с проектной глубиной 1350 м. Проектный горизонт - кунгурский ярус нижней перми.

5. Проведение сейсморазведочных работы МОГТ-3Д площадью 360 кв. км на структурах Байменке- Байменке Южный. Продолжительность бурения и освоения скважины на структурах Байменке – Байменке Южный (Бай-2, Бай-3, Бай-5, Бай-6), Бекшибай (Бек-2, Бек-3), Жынғылды Юго-Западный (ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-2, ЖЮЗ-3, ЖЮЗ-4, ЖЮЗ-5), Егиз Южный (ЕЮ-2, ЕЮ-3) с проектной глубиной 1100+250 м составляет 109 суток. Продолжительность бурения и освоения проектной скважины на структурах Байменке – Байменке Южный Бай-1, Бай-4 с проектной глубиной 600+250 м составляет 89 суток. Продолжительность проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д составляет 110 суток (в зависимости от времени года).

Проведение сейсмической съемки планируется по результатам бурения первой скважины Бай-1. Технология и параметры систем возбуждения, и регистрации сейсмического сигнала, выбранные по результатам опытно-методических работ, должны обеспечить детальное изучение геологического строения мезозойского комплекса



отложений, высокую латеральную и горизонтальную разрешающие способности записи, и подавление волн-помех. На участке работ наземное сейсмическое оборудование будет транспортироваться, обслуживаться смёточными автомашинами на базе Урал-4320 и ГАЗ-3308 (Садко). При необходимости, на сорах может быть привлечен гусеничный транспортер ГАЗ-71 или Нива-Марш на широких шинах низкого давления.

Для скважин на надсолевой комплекс проектными глубинами в пределах 600+250 предусматривается следующая конструкция: • Направление – Ø323,9 мм спускается на глубину 20 м с целью предохранения устья скважины от размыва, перекрытия неогена и цементируется до устья; • Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 120 м с целью перекрытия пород верхнего мела и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья; • Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 600+250 м с целью разобщения предполагаемых продуктивных пластов в среднеюрских и триасовых отложениях и их опробования. Для скважин на надсолевой комплекс проектными глубинами в пределах 1100+250 предусматривается следующая конструкция: • Направление Ø 323,4 мм спускается на глубину 20 м с целью предохранения устья скважины от размыва, перекрытия неогена и цементируется до устья. ВПЦ – до устья; • Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 400 (+/-100м) м с целью перекрытия пород верхнего мела и для установки противовыбросового оборудования. ВПЦ – до устья; • Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 1100+250м с целью разобщения предполагаемых продуктивных пластов в среднеюрских и триасовых отложениях и их опробования. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти по стратиграфическим комплексам, вскрываемым проектными скважинами на участке «Атырау» по триасовым продуктивным горизонтам за аналог принято месторождение Дараймола Восточное (дебит нефти –18 т/сут, плотность нефти –0,790 г/см³, газосодержание –55,6 м³/т), а по юрским продуктивным горизонтам –месторождение Дараймола Западное (дебит нефти -14,4 т/сут, плотность нефти - 0,80 г/см³, газосодержание –0 м³/т), а по меловым продуктивным горизонтам –по аналогии с месторождением Жынгылды (дебит нефти –3 т/сут, плотность нефти - 0,90 г/см³, газосодержание –10 м³/т).

Срок проведение геологоразведочных работ на структурах Байменке - Байменке Южный (Бай-2, Бай-3, Бай-5, Бай-6), Бекшибай (Бек-2, Бек-3), Жынгылды Юго-Западный (ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-2, ЖЮЗ-3, ЖЮЗ-4, ЖЮЗ-5), Егиз Южный (ЕЮ-2, ЕЮ-3) проектной глубиной 1100+250 м планируется в 2024г. Срок проведение геологоразведочных работ на структурах Байменке Южный Бай-1, Бай-4 с проектной глубиной 600+250 м планируется в 2024г. Проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д общей площадью 360 кв. км планируется в 2024 г

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: скважины с проектной гл.1100 ±250 м, составляет - 20,671394 г/сек и 39,13541434 т/год, от 13-ти скважин составляет – 268,728122 г/сек, 508,76038642 т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 1 скважины с проектной гл.600 ±250 м, составляет: 17,493729 г/сек и 30,74350652 т/год, от 2 - х скважин составляет – 34,987458 г/с, 61,487013т/год.

Суммарные выбросы от стационарных источников при проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-3Д составляет: 2,6681255 г/сек и 13,249188 т/год,

Водный ресурс. Для питьевых целей планируется использовать привозную бутилированную воду. Доставка воды на место проведения буровых работ будет ложиться на Подрядчика по бурению. Для питьевых целей – привозная бутилированная вода. Водоснабжение буровой бригады хозяйственно-питьевых нужд предусматривается доставлять спец. автотранспортом из близлежащих поселков, для хранения воды



предусмотрены две емкости объемом 20 м³. Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные септики. По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе.

Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства гл. 1100+250 составляет: от 1 ой скважин: водопотребление – 686,7 м³, водоотведение – 549,36 м³. от 13 скважин: водопотребление – 8927,1 м³, водоотведение – 7141,68 м³. Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства гл. 600+250 составляет: от 1 ой скважин: водопотребление – 420,525 м³, водоотведение – 336,42 м³. от 2- х скважин: водопотребление – 841,05 м³, водоотведение – 672,84 м³. Баланс водоотведения и водопотребления при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-3Д составляет: водопотребление – 606,375 м³, водоотведение – 485,1 м³;

Отходы производства и потребления лимиты накопления отходов производства и потребления при поисково-разведочной скважины гл.1100 (±250) м. Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины составит: – 591,3629 т/г, от 13-ти скважин составляет: - 7687,7177 т/г. Опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 3868,8т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 3699,28 т; отработанные масла (13 02 08*) – 48,75 промасленная ветошь (15 02 02*) – 1,8161 т использованная тары (15 01 10*) – 1,625т, Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 26,26 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0416 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 41,145 т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при поисково- разведочной скважины гл.600 (±250) м. Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины составит: – 317,6641 т/г, от 2-х скважин составляет: - 635,3282 т/г Опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 327,6 т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 294,336 т; , отработанные масла (13 02 08*) – 4,94т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,2794 т использованная тары (15 01 10*) – 0,25т, Неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 4,04 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0068 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 3,876 т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при проведении полевых сейсморазведочных работ. Объем образования отходов производства и потребления при с при проведении полевых сейсморазведочных работ составит: – 1,2212 т/г. Опасные отходы - промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,1397 т; Неопасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0041 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 1,198 т.

Все виды образующихся отходов вывозятся с участка и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ15RYS00569297 от 11.03.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности **«Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.**

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект Оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности по «Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на структурах Бекшибай, Егиз Южный, Жынгылды Юго-Западный, Байменке-Байменке Южный согласно контракту №1077 от 28 декабря 2002 года», **относится к обязательной «Оценки воздействия на окружающую среду».**



При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Необходимо представить карта-схему расположения месторождения с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах; указать размер санитарно-защитной зоны.

5. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоемов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразии;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;
- 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

6. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

7. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.



8. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

9. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

10. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

11. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

