



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 №KZ13RYS01131351 от 05.05.2025 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, ТОО КазНИГРИ - 76-30-90, info@bt-corp.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ13RYS01131351 от 05.05.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Дополнению №1 к проекту разведочных работ по оценке перспектив нефтегазоносности локальных структур на участке «Атырау». Целью настоящего проекта является – оценка нефтегазоносного потенциала подсолевых, а также надсолевых - триасовых, юрских и меловых отложений.

В 2025 году после заключения Дополнения №17 к Контракту №1077 Недропользователем запланированы работы по продолжению опробования в пробуренных скважинах ЖЮЗ-1 и ЖЮЗ-4 и выполнения оставшегося объема работ по бурению скважин.

Целью настоящего «Дополнения №1 к Проекту разведочных работ по оценке ...» является корректировка сроков выполнения оставшегося объема ГРП согласно Рабочей программе. Основание для корректировки сроков – объявление Чрезвычайного положения в Атырауской области, которое продолжает действовать.

Таким образом, настоящим проектом с целью разведки по оценке залежей нефти и газа в юрских, триасовых отложениях проектируется: • бурение 6-х разведочных скважин на структуре Байменке-Байменке Южный проектными глубинами 600,1100 и 1350 м; • бурение 2-х разведочных скважин на структуре Бекшибай проектными глубинами 1250 м; • бурение 2-х разведочных скважин на структуре Егиз Южный проектными глубинами 1350 м; • бурение 2-х разведочных скважин на структуре Жынгылды Северо-Западный проектными глубинами 1500 м; • бурение 2-х разведочных скважин на структуре Тасым проектными глубинами 450 и 500 м; • бурение разведочной скважины ТЮВ-2 на карбонатной платформе Тасым проектной глубиной 7500 м; • сейсморазведочные работы МОГТ-3Д на площади 270 кв. км на структурах Акша и Байменке.

Продолжительность бурения одной проектной скважины на надсолевых структурах Байменке-Байменке Южный (Бай-1, Бай-4) с проектной глубиной 600+250м составляет 68 суток;

Продолжительность бурения одной проектной скважины на надсолевых структурах Тасым (Тас-3, Тас-5) с проектной глубиной 600+250м составляет 214 суток;



Продолжительность бурения и освоения одной проектной скважины на структурах Байменке-Байменке Южный (Бай-3, Бай-5), Бекшибай (Бек-2, Бек-3), Егиз Южный (ЕЮ-2, ЕЮ-3) с проектной глубиной 1350+250 м составляет 224 суток;

Продолжительность бурения и освоения одной проектной скважины на структурах Жынғылды С.-3. (ЖСЗ-3, ЖСЗ-5), Байменке-Байменке Южный (Бай-2, Бай-6) с проектной глубиной 1350+250 м составляет 78 суток;

Продолжительность бурения одной проектной скважины ТЮВ-2 на карбонатной платформе Тасым с проектной глубиной 7 500 м составляет 545 суток;

Продолжительность освоения пробуренной скважины ЖЮЗ-1 на структуре Жынғылды Юго-Западный с учетом работ по рекультивации составляет 97 суток;

Продолжительность освоения пробуренной скважины ЖЮЗ-4 на структуре Жынғылды Юго-Западный с учетом работ по рекультивации составляет 97 суток;

Продолжительность проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД составляет 90 суток.

На структурах Акша и Байменке проектируется проведение сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД общей площадью 270 кв. км с целью изучения геологического строения и выявления, перспективных на нефть и газ объектов. Основными геологическими задачами являются: изучение геологического строения надсолевых отложений, перспективных на нефть в районе структур; подготовка структур к глубокому бурению. На участке работ наземное сейсмическое оборудование будет транспортироваться, обслуживаться смоточными 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. Выбор конструкции скважин определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, необходимостью успешного выполнения поставленных геолого-промысловых задач по осуществлению разведки и оценки нефтяной залежи с пробной эксплуатацией продуктивных скважин с учетом горно-геологических условий их проводки, а также с учетом опыта строительства скважин в пределах исследуемой территорий.

Для скважин 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 150 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 проектными глубинами в пределах 1350+250 предусматривается следующая конструкция: Направление – Ø323,9 мм спускается на глубину 40 м с целью предохранения устья скважины от размыва, перекрытия неогена и цементируется до устья; Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 400 м с целью перекрытия пород верхнего мела и для установки противовыбросового оборудования.

ВПЦ – до устья; Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 1350+250 м с целью разобщения предполагаемых продуктивных пластов в среднеюрских и триасовых отложениях и их опробования.

Для скважины ТЮВ-2 на подсолевой комплекс проектной глубиной 7500 м предусматривается следующая конструкция: Направление удлиненное – Ø 622,3 мм спускается на глубину 50 м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифообразования.

Заливается цементом на всю длину. Кондуктор Ø 425,5 мм спускается на глубину 1437 м. Цементируется до устья. На кондуктора устанавливается ПВО. Техническая колонна I Ø 339,7 мм спускается на глубину 3005 м. Цементируется до устья. Техническая колонна II Ø 250,8 мм спускается на глубину 6550 м. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается до проектной глубины 7500 м с целью разобщения продуктивных пластов и их раздельного испытания. Цементируется до устья.



На колонну устанавливается ФА. 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 Восточная (дебит нефти – 18 т/сут, плотность нефти – 0,820 г/см³, газосодержание – 55,6 м³/т), а по юрским продуктивным горизонтам – месторождение Дараймола Западная (дебит нефти -14,4 т/сут, плотность нефти – 0,85 г/см³, газосодержание – 24,0 м³/т), а по меловым продуктивным горизонтам – по аналогии с месторождением Жынғылды (дебит нефти – 3 т/сут, плотность нефти – 0,90 г/см³, газосодержание – 10 м³/т). Для скважины ТЮВ-2/7500 м по горизонту Карбон (по аналогии с месторождением Чинаревское) – дебит конденсата – 125 м³/сут; плотность конденсата – 0,6628г/см³, газосодержание – 200 м³/т, дебит свободного газа – 120 тыс. м³/сут), по горизонту нижний карбон-девон – дебит конденсата – 50,0 м³/сут, плотность конденсата – 0,801 г/см³, газосодержание – 767,0 м³/т.

Площадь проектируемых работ находится на контрактной территории ТОО «БТ-Мұнай», расположенной в юго-восточной части Прикаспийской впадины. Контрактная территория находится в пределах 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». Группа месторождений - Дараймола, Дараймола Западная и Дараймола Восточная находятся в 40 км северо-восточнее г. Атырау. Общая площадь геологического отвода составляет 9 498,788 кв. км. Из территории геологического отвода исключены площади месторождений Дараймола, Бакланий Северный, Жынғылды, Каратал.

Предположительные сроки проведение геологоразведочных работ на участке Атырау – 2025-2027гг.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при строительстве скважин Бай-1, Бай-4 гл.600(±250) м., составляет 51,459286 т/год; -при строительстве скважин Тас-3, Тас-5 гл.600(±250) м, составляет 113,716798т/год; - при строительстве скважин ЖСЗ-3, ЖСЗ5 гл.1350 (±250) м., составляет 69,3080315т/год; - при строительстве скважин Бай-2, Бай-6 гл.1350 (±250) м., составляет 66,5326441т/год; - при строительстве скважин Бек-2, Бек-3 гл.1350 (±250) м., составляет 137,226398т; - при строительстве скважин Бай-3, Бай-5 гл.1350 (±250) м., составляет 137,226398т/год; - при строительстве скважин ЕЮ-2, ЕЮ-3 с гл.1350 (±250) м, составляет 134,485011т/год; - при испытании скважин ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4, составляет – 49,115922 т/год; - при строительстве скважины ТЮВ-2 гл.7500 м, составляет – 562,275003 т/год; - при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-3Д, составляет 8,9221787 т/г.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. На период разведочных работ сточные воды от деятельности персонала, собирается в подземные дренажные емкости (септики) и по мере накопления будут вывозиться с участка Атырау, на договорной основе со специализированными организациями, спецавтотранспортом на очистные сооружения.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: на участке «Атырау» отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с участка и передаются сторонним компаниям для утилизации.



Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве гл.600 (± 250) м скважин (Бай-1, Бай-4) – от 1 скв.– 389,05545 т/г, от 2-х скв.– 778,1109 т/г, в т.ч.: опасные отходы буровой шлам (01 05 05*) – 327,6 т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 437,2 т; отработанные масла (13 02 08*) – 5,95т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,12735 т, использованная тары (15 01 10*) – 0,14т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 4,04 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0045т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 3,0494т.

При строительстве скважины гл.600 (± 250) м (Тас-3, Тас-5) – от 1 скважин – 395,4192 т/г, от 2-х скважины – 790,8384 т/г, в т.ч.: опасные отходы - буровой шлам (01 05 05*) – 327,6 т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 437,2 т; отработанные масла (13 02 08*) – 11,904 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,254 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) – 9,5836т.

При строительстве скважины гл.1350(± 250) м (ЖСЗ-3, ЖСЗ-5, Бай-2, Бай-6) – от 1 скв. – 681,034 т/г, от 4-х скв. – 2724,136 т/г; в том числе опасные отходы: - буровой шлам (01 05 05*) – 1188,24 т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1504,944 т; отработанные масла (13 02 08*) – 14,88 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,508т, использованная тары (15 01 10*) – 0,5т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 8,04 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,014 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 6,97т.

При строительстве скважин гл. 1350(± 250) м (Бек-2, Бек -3, Бай-3, Бай-5, ЕЮ-2, ЕЮ-3) – от 1 скважин – 687,9192 т/г, от 6-ти скважин – 4127,4732 т/г, в том числе опасные отходы: - буровой шлам (01 05 05*) – 1782,36 т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 2257, 416 т; отработанные масла (13 02 08*) – 44,64т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,762 т, использованная тары (15 01 10*) – 0,75т, неопасные отходы: - металлолом (17 04 07) – 12,12 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,021т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 29,4042т.

При испытании скважин (ЖЮЗ-1, ЖЮЗ-4): от 1скважин – 7,3645 т/г, от 2-х скважин – 14,729т, в том числе опасные отходы: отработанные масла (13 02 08*) – 5,952 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,254 т, использованная тара (15 01 10*) – 0,25т неопасные отходы: - металлолом (17 04 07) – 4,04 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,007 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 4,226т. ТЮВ-2 – 3985,4045 т/г, в том числе опасные отходы: - буровой шлам (01 05 05*) – 2107,54 т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1848,42 т; отработанные масла (13 02 08*) – 11,16т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,254 т, использованная тары (15 01 10*) – 0, 180т, неопасные отходы: - металлолом (17 04 07) – 2,02 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0035т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 15,827т.

При проведении полевых сейсморазведочных работ составляет – 1,2212 т, в том числе: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0191 т, неопасные отходы-огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0041 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 1,198 т.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ13RYS01131351 от 05.05.2025 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.**



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. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. 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.

Также согласно ст. 73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. 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).



8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

