

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ 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

ТОО «Бейнеу-Мунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан согласно контракту №4626-УВС-МЭ от 28 июня 2018 года».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.12.2025 г. Вх. KZ55RYS01513939

Общие сведения

В административном отношении участок Бейнеу расположен на территориях Мангистауского и Каракиянского районов Мангистауской области РК. Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км², глубина исследований - до фундамента. Геологический отвод выдан Комитетом геологии 20 ноября 2018г. Недалеко от участка Бейнеу проходит ряд крупных нефте- и газопроводов: Каспийский трубопроводный консорциум; нефтепровод «Узень-Атырау-Самара»; нефтепровод Кенкияк-Китай; газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент. Дорожная сеть представлена проходящей на западе – северо-западе железной дорогой Ақтау-Мақат, участком автодороги Шетпе-Бейнеу. Развита сеть грунтовых дорог. Непосредственно к участку Бейнеу примыкают населенные пункты – ст. Сай-Утес на расстоянии более 55 км от участка работ, а также разрабатываемые нефтяные месторождения Каракудук и Арыстановское. Результаты переобработки и переинтерпретации архивных данных сейсморазведки 2Д и ГИС по структуре Уали и результаты интерпретации данных сейсморазведки 3Д на структурах Кендыкты и Кыземшек, так же показали высокие перспективы обнаружения залежей нефти на структурах Уали, не исключая структуры Кендыкты и Кыземшек.

Площадь геологического отвода составляет – 4758,9 км².

Угловые точки:

- 1) с.ш. 44° 40' 37" в.д. 54° 19' 10";
- 2) с.ш. 44° 40' 40" в.д. 54° 40' 18";
- 3) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 40' 10";
- 4) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 55° 00' 00";
- 5) с.ш. 43° 44' 43" в.д. 55° 00' 00";
- 6) с.ш. 43° 40' 37" в.д. 54° 30' 00";
- 7) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 30' 00";
- 8) с.ш. 44° 00' 00" в.д. 54° 12' 00";
- 9) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 12' 00";
- 10) с.ш. 44° 20' 00" в.д. 54° 19' 30";



Краткое описание намечаемой деятельности

На основании данных сейсморазведки 3Д, выполненной в 2023 году на структурах Кендыкты и Кыземшек, в 2025г. были проведены работы по изучению отложений палеозоя ТОО «Land Energy Group» по автоматизированной информационно-системной технологии «ИСТОД», по результатам которой был составлен отчет «Прогноз залежей нефти и газа на структурах Кендыкты и Кыземшек по данным сейсморазведки МОГТ-3Д с использованием автоматизированной технологии «ИСТОД». В результате целевого исследования структуры сейсмического поля по различным параметрам (амплитуды, энергия, фазы, частота и энтропия) выявлены «полезные» сейсмические сигналы о концентрациях углеводородов в отложениях нижней перми и карбона, откартированы контуры двух прогнозных залежей, в пределах которых были рекомендованы поисковые скважины KD-2 и KZ-2. По результатам данных исследований Недропользователь принял решение, с целью выяснения перспектив нефтегазоносности выделенных прогнозных залежей взять на себя дополнительные обязательства по бурению еще двух поисковых скважин KD-2 и KZ-2. В связи с тем, что оба объекта выделены по одной и той же технологии «ИСТОД», скважина KZ-2 будет независимой, а бурение скважины KD-2 будет зависеть от результатов бурения скважины KZ-2.

В связи с этим Дополнением №3 на период 2026-2027г.г. планируется решение следующих геологических задач:

- Бурение поисковой независимой скважины KZ-2 на структуре Кыземшек глубиной 5600м, (± 250 м), проектный горизонт –отложения нижней перми и карбона; отбор керн и лабораторное изучение литолого-фациальных особенностей продуктивных горизонтов и покрышек, емкостно-фильтрационных свойств коллекторов и физико-механических свойств горных пород; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб флюидов; проведение гидродинамических и геофизических исследований скважины.

- Бурение поисковой зависимой скважины KD-2 на структуре Кендыкты глубиной 4500м, (± 250 м), проектный горизонт –отложения нижней перми и карбона; отбор керн и лабораторное изучение литолого-фациальных особенностей продуктивных горизонтов и покрышек, емкостно-фильтрационных свойств коллекторов и физико-механических свойств горных пород; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб флюидов; проведение гидродинамических и геофизических исследований скважины;

Для поисков залежей нефти и газа в отложениях нижней перми и карбона на структурах Кендыкты и Кыземшек будут пробурены поисковые скважины. Независимая скважина Кыземшек KZ-2 проектируется на пересечении сейсмических профилей 3Д In2350 и Cr10380 с проектной глубиной 5600м (± 250 м), с целью выяснения перспектив нефтегазоносности нижней перми и карбона палеозойских отложений. Зависимая скважина Кендыкты KD-2 проектируется на пересечении сейсмических профилей 3Д In2770 и Cr10340 с проектной глубиной 4500м (± 250 м), с целью выяснения перспектив нефтегазоносности нижней перми и карбона палеозойских отложений. Бурение скважины будет зависит от результатов бурения скважины KZ-2. В соответствии с ожидаемыми горно-геологическими условиями, с учетом опыта бурения глубоких поисковых скважин с целью предотвращения возможных осложнений при бурении рекомендуется следующая конструкции скважин:

- Направление \varnothing 609,6 мм спускается на глубину 100 м с целью предохранения устья скважины от размыва, для перекрытия зоны обвалов стенок скважины, осыпи и, возможных, газопроявлений и осложнений при прохождении линзовидных залежей в низах апшерона и акчагыла в неогеновых отложениях и цементируется до устья;

- Кондуктор \varnothing 473 мм спускается на глубину 1300 (1200) м с целью перекрытия водоносных горизонтов нижнего мела и установки противовибросового оборудования. Высота подъема цементного раствора до устья;



- Техническая колонна Ø 339,7 мм спускается на глубину 2800 (2400) м с целью перекрытия отложений верхней и средней юры, в которых возможны осыпи и обвалы стенок скважин. Цементируется до устья
- Техническая колонна-2 Ø 244,5 мм спускается на глубину 4200 (3500) м с целью перекрытия отложений триаса и верхней перми, в которых возможны осыпи и обвалы стенок скважин. Цементируется до устья
- Эксплуатационная колонна Ø177,8 мм спускается на глубину 5600 (4500) м для разобщения перспективных нефтегазоносных пластов и их отдельного испытания. Цементируется до устья.

Работы по строительству и испытанию скважин планируются провести в период 2026-2027г.г: В 2027 г. разработка проекта оценочных работ по результатам всех работ.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предварительный объем образуемых выбросов 694,7769324 тонн, из них при бурении скважины KD-2 – 149,9170806 тонн, при испытании объектов скважины KD-2- 176,5316667 тонн., при бурении скважины KZ-2 – 191,796518 тонн, при испытании объектов скважины KZ-2 - 176,5316667 тонн.

0123-Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,005474 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0009688 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 151,5816414тонн, не подлежит внесению в регистр. 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 24,63201673тонн, не подлежит внесению в регистр. 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 19,11069534 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 26,5257896 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,010701576 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 226,611024 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000224 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0410-Метан (727*) – 2,59314196 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 16,76561545 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 4,43808 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0602-Бензол (64) - 0,05796 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,018216 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0621-Метилбензол (349) - 0,036432 тонн, не подлежит внесению в регистр. 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) 0,036607751 тонн, не подлежит внесению в регистр. 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 1,597783424 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,5314109 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 46,75112044 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 12,84412958 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2907 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) - 0,013824, не подлежит внесению в регистр. 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 160,5995334 тонн, не подлежит внесению в регистр. 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,021454 тонн, не подлежит внесению в регистр.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. Расход воды на этапе всех работ составит: хоз-питьевой 3024 м3, технической – 25340 м3. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления,



ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала. Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.

В процессе проведения бурения скважины KD-2 гл. 4500м., будут образовываться: Буровой шлам (опасный уровень) – 2848,46 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 1420 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 18,6 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 1 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 5 тонн, Огарки сварочных электродов (не опасный уровень) – 0,5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 5 тонн. **В процессе проведения испытания скважины KD-2 гл. 4500м., будут образовываться:** Отработанные масла (опасный уровень) – 3,56 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,24 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 1 тонн, Огарки сварочных электродов(не опасный уровень) – 0,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 2,48 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 2,5 тонн. **В процессе проведения бурения скважины KZ-2 гл. 5600м., будут образовываться:** Буровой шлам (опасный уровень) – 3380,84 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 1558 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 24,74 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,66 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 1 тонн, Огарки сварочных электродов(не опасный уровень) – 0,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 1 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 5 тонн. **В процессе проведения испытания скважины KZ-2 гл. 5600м., будут образовываться:** Отработанные масла (опасный уровень) – 3,56 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,24 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 1 тонн, Огарки сварочных электродов(не опасный уровень) – 0,5 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 2,48 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 5 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 2,5 тонн. Временное хранение отходов (не более 6 месяцев) будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах, либо на специально оборудованных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах.

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

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер:

- контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений;
- запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;



- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;
- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

Намечаемая деятельность: «Дополнение №3 к Проекту разведочных работ по поиску залежей углеводородов на участке Бейнеу в Мангистауской области Республики Казахстан согласно контракту №4626-УВС-МЭ от 28 июня 2018 года», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

