



ТОО «Jasyl Energy»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ19RYS01545045 от 12.01.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Jasyl Energy", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН БАЙҚОҢЫР, улица Амангелді Иманов, здание № 19, 220340025060, АБЛАЕВ КАЛИЖАН ЖОЛЫМБЕКОВИЧ, 87017422811, buh@tradexhouse.com

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности № KZ19RYS01545045 от 12.01.2025 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Основная цель проекта:

«Дополнение №2 к Проекту пробной эксплуатации месторождения Уйтас»

Пробная эксплуатация месторождения Уйтас будет проводиться 6-ю ранее пробуренными скважинами (УТС-2, УТС-3, УТС-4, УТС-11, УТС-13 и УТС-20), которые поочередно будут расконсервированы и введены в пробную эксплуатацию сроком на 40 дней.

В пробной эксплуатации будут находиться залежи трех продуктивных горизонтов K1br-I, K1br-II и Ю-ПБ. Общая площадь работ, исходя из структурных построений, составляет 33,649 км². Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Координаты скважин: УТС-2 Северная широта - 47°56'31.30", Восточная долгота- 55° 4'34.16" УТС-3 Северная широта - 47°56'35.53", Восточная долгота- 55° 5'20.32" УТС-4 Северная широта - 47°56'25.82", Восточная долгота- 55° 4'18.78" УТС-11 Северная широта - 47° 56' 25.56", Восточная долгота- 55° 4' 53.18" УТС-13 Северная широта - 47° 56' 32.189", Восточная долгота- 55° 4' 4.243" УТС-20 Северная широта - 47° 56' 2.879", Восточная долгота- 55° 5' 14.167" УТС-21 Северная широта - 47° 56' 25.02", Восточная долгота- 55° 4' 36.04".

В административном отношении месторождение Уйтас находится в Кзылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим крупным населенным пунктом является узловая железнодорожная станция Мукур, находящаяся севернее в 40 км. Рядом с разведываемой площадью находятся месторождения нефти Кырыкмылтык и Жубантам. В настоящем «Дополнении №2 к проекту пробной эксплуатации...» предусмотрено выполнение минимально необходимого объема работ по следующим направлениям: - определение добывных возможностей пластов-коллекторов в результате испытания объектов в скважинах; промыслово-геофизические методы исследования скважин; гидродинамические методы исследования скважин и пластов; физико-химические



исследования свойств пластовых флюидов. Реализацию поставленных задач по выполнению исследовательских работ в пределах залежей К1br-I, К1br-II и Ю-ПБ продуктивных горизонтов, вовлечение в пробную эксплуатацию которых планируется настоящим «Дополнением №2 к проекту пробной эксплуатации ...», будет возложено на ранее пробуренные скважины УТС-2, УТС-3, УТС-4, УТС-11, УТС-13 и УТС-20. Кроме того, настоящим «Дополнением №2 к проекту ...», в скважинах УТС-11 и УТС-20 предусмотрено испытание юрских и К1br-II горизонтов соответственно, с целью выполнения рекомендаций ГКЗ РК, в части подтверждения продуктивности залежей, где запасы нефти были оценены по категории С2, и в случае получения притоков нефти, перевода запасов залежей из категории С2 в С1. В данных скважинах будет проведен комплекс исследований, связанный с испытанием интервалов пластов-коллекторов, имеющих положительные показания по ГИС и ГТИ с отбором проб пластового флюида

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. Работы планируются в 2026 году.

Ранее при выполнении проекта пробной эксплуатации месторождения Уйтас от Департамента экологии по Атырауской области было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Западная Прорва» №KZ03VVX00309095 от 02.07.2024г.

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:

Предварительный объем образуемых выбросов 111,6379344 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,005919 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0010482 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 5,170564 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 0,8402524 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 0,245471974 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 2,56365 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,004213582 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 6,50899 тонн; 410 - Метан (727*) - 0,000001052 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) – 5,0991565 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) – 4,304197585 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,024174 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) – 0,007603 тонн; 0621-Метилбензол (349) (3 класс опасности) - 0,015206 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,0002424 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) – 0,000007609 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,054333949 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,000062078 тонн; 2754-Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19) (4 класс опасности) – 3,292641287 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 83,5002 тонн.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Буровой шлам (опасный уровень) – 60 тонн, Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 63,3 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 5,67 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,61 тонн, Люминесцентные лампы (не опасный уровень) – 0,01 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 3,0 тонн, Отходы использованной тары (не опасный уровень) – 0,53 тонн, Изношенные шины и др. резинотехнические материалы (не опасный уровень) - 4,84 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 2,7 тонн, Коммунальные отходы (не опасный уровень) – 4,61 тонн.



Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ19RYS01545045 от 12.01.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии п.3 ст.49 Экологического кодекса необходимо 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

Жусупов Аскар Болатович

