



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 №KZ71RYS01712792 от 04.05.2026 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, +7773990122, buh@tradexhouse.com.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности № KZ71RYS01712792 от 04.05.2026 года является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемая деятельность ТОО «Jasyl Energy»: Дополнение к проекту разработки месторождения Боркылдакты.

Вариант 1 (базовый). В варианте предусмотрено продолжение разработки месторождения при сложившейся системе разработки и без дополнительного ввода скважин из бурения. Основные технологические показатели: - рентабельный период разработки – 1 год (2026-2026 гг.); - максимальный проектный уровень добычи нефти составляет 1,373 тыс.т и достигается в 2026 г.; - максимальный проектный уровень добычи жидкости составляет 24,8 тыс.т и достигается в 2026 г.; - максимальный проектный уровень закачки воды в продуктивные пласты составляет 20,1 тыс.м³ и достигается в 2026 г.; - фонд добывающих скважин – 3 ед.; - фонд нагнетательных скважин – 1 ед.; - предусматривается проведение ПРС (смена насоса) в скважине БОР-3 в середине 2026 г.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 47,9 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.04.2026 г.; - по месторождению в целом коэффициент извлечения нефти составит 0,114 д.ед.

Вариант 2 (рекомендуемый). Вариант предусматривает продолжение реализации основных проектных решений действующего и основного проектного документа на промышленную разработку месторождения. Основные технологические показатели: - рентабельный период разработки – 18 лет (2026-2043 гг.); - максимальный проектный уровень добычи нефти составляет 3,232 тыс.т и достигается в 2029 г.; - максимальный проектный уровень добычи жидкости составляет 75,1 тыс.т и достигается в 2035 г.; - максимальный проектный уровень закачки воды в продуктивные пласты составляет 62,1 тыс.м³ и достигается в 2035-2036гг.; - ввод в эксплуатацию из бурения проектной добывающей наклонно-направленной скважины БОР-5 в 2028 г. на II-й эксплуатационный объект, с последующим возвратом на I-й эксплуатационный объект в 2035 г.; - изоляция действующих интервалов перфорации I-го эксплуатационного объекта в скважинах БОР-1, БОР-3 и БОР-4 в середине 2026 г. и самостоятельное тестирование интервалов II-го объекта (Т-V горизонта); - возврат скважин БОР-1 и БОР-4 в начале 2027 г. и скважины БОР-3 в начале 2028 г. на I-й эксплуатационный объект, с изоляцией интервалов II-го объекта (Т-V горизонта); - приобщение интервала II-го объекта (Т-V горизонта) в нагнетательной



скважине БОР-2 на период 2028-2034 гг. – эксплуатации (выработки запасов нефти) добывающей скважины БОР-5; - предусматривается проведение ПРС (смена насоса) в скважине БОР-3 в середине 2026 г.; - фонд добывающих скважин – 4 ед.; - фонд нагнетательных скважин – 1 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 83,4 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.04.2026 г.; - по месторождению в целом коэффициент извлечения нефти составит 0,199 д.ед., при утвержденной величине 0,200 д.ед.

Проектные технологические показатели разработки месторождения. Рекомендуемый вариант разработки - 2. Добыча нефти составит в 2026 году - 1432 т/год., в 2027 году - 1564 т/год, в 2028 году - 2527 т/год, в 2029 году - 3232 т/год, в 2030 - году 2818 т/год.

Добыча сырого газа, в 2026 году - 5085 м³/год, в 2027 году - 5553 м³/год, в 2028 году - 8971 м³/год, в 2029 году - 11472 м³/год, в 2030 году - 10005 м³/год. Плотность, нефти в среднем 0,8818 г/см³. Сероводород в составе газа – отсутствует. Плотность газа в среднем 1,2475 кг/м³. Площадь земельного участка 0,659 км².

На месторождении Боркылдакты в период продолжения промышленной разработки, согласно рекомендуемому варианту разработки, предусматривается ввод в эксплуатацию проектной добывающей наклонно-направленной скважины БОР-5 в 2028 году, а также двух независимых проектных вертикальных оценочных скважин (БОР-6 и БОР-8) в 2027 г. и двух зависимых (БОР-7 и БОР-9) – 2028 г. Ориентировочный объем добычи нефти 7560 м³, объем на сжигание газа при испытании 3-х объектов 945000 м³ на одну скважину.

Описание технологической схемы системы сбора. В настоящее время на месторождении Боркылдакты функционируют следующие основные объекты и сооружения: Добывающие скважины БОР-1, БОР-3 и БОР-4; Нагнетательная скважина БОР-2; Выкидные линии Д =80 мм; Манифольд; трехфазный сепаратор НГСВ 2- 1.4-1200, (V=6,5 м³ – 1 ед.); ГРПШ – 1 ед.; Факельная установка в комплекте с конденсатосборником; Путьевой подогреватель ППНП1-0,2/6,3-А; Отстойник нефти ОГН-П-73м³ – 1ед.; Отстойник нефти ОГН-П-63м³ – 1ед.; Накопительная емкость для нефти РГСН(V=100 м³); Накопительная емкость для нефти РГСН (V=73 м³); Подземная дренажная емкость (V=5 м³); Технологические циркуляционные насосы КМ100-80- 170-Е – 1 ед.; Накопительная емкость для воды РГСВ (V=63 м³ – 2 ед.); Насосная станция для ППД – 1ед.; насос НБ-125ИЖ– 2 ед. (1 ед. рабочая и 1 ед. – резервная); Механическая сливно-наливная установка АСН-2 – 1 ед.; Емкость для хранения дизельного топлива для электрических генераторов (V=30 м³– 1 ед); Дизельный генератор (ДЭС, 250 кВт) – 1 ед. 1 ед. резервный.

По состоянию на 01.04.2026г. на месторождении Боркылдакты всего пробурены 4 скважины (БОР-1, БОР-2, БОР-3 и БОР-4). Сбор и транспорт продукции скважин месторождения Боркылдакты осуществляется по лучевой герметизированной напорной системе. Предварительная подготовка нефти проводится на ПСН месторождения Боркылдакты. Электроснабжение месторождения обеспечивается от дизельного генератора. Газожидкостная смесь из скважин по выкидным линиям поступает на ПСН, на площадку манифольдного блока, регулируемого через разные задвижки.

Первоначально сепарация нефти от газа и воды происходит в блочном трехфазном нефтегазовом сепараторе НГСВ 2-1.4-1200, объем сепаратора V = 6,5 м³. Далее, нефть проходит через путьевой подогреватель ППНП1-0,2/6,3Ж (может работать на мазуте и на газе), где нагревается до 55°С. Далее, нефть после ППНП1-0,2/6,3Ж, направляется под собственным давлением в емкости-отстойники нефти ОГН-П объемами 63 м³ и 73 м³ для отстаивания воды. После нефть откачивается технологическим циркуляционным насосом КМ100-80-170-Е в емкости для хранения нефти объемами 100 м³ и 73 м³. Далее нефть отгружается через механическую сливно-наливную установку АСН-2 в автоцистерны и транспортируется для окончательной подготовки на УПН.

Вода из отстойников направляется в емкости (2 ед.) для хранения воды объемами 63 м³. Отделившаяся попутная пластовая вода с трехфазного сепаратора НГСВ 2- 1.4-1200, объем сепаратора V = 6,5 м³ направляется под собственным давлением на емкости РГСН-63



м³ (2 ед.), где производится замер воды. При заполнении резервуаров, вода подается на нагнетательную скважину БОР-2 для закачки в продуктивные пласты при помощи насосов НБ-125 ИЖ (2 ед.). Также предусмотрена возможность автоматизированной системы налива АСН-2В. Сепарированный газ с трехфазного сепаратора НГСВ 2-1.4-1200, объем сепаратора V = 6,5 м³, используется в качестве топлива на путевом подогревателе ППНП1-0,2/6,3-А

Месторождение Боркылдакты расположено на контрактной территории ТОО «JasylEnergy». В административном отношении месторождение Боркылдакты входит в состав Жылыойского района Атырауской области. Площадь Боркылдакты располагается между месторождениями Комсомольское, Алтыколь и Камысколь Южный. Ближайшими населенными пунктами являются промысел Комсомольский, находящийся в 12 км к северо-востоку от площади работ и п.Косшагыл на расстоянии 44 км от месторождения.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки до 2043 года. (Годы и периоды эксплуатации 2026-2043 гг.). Предусматривается ввод в эксплуатацию проектной добывающей наклонно-направленной скважины БОР-5 в середине 2028 г., а также двух независимых проектных вертикальных оценочных скважин (БОР-6 и БОР-8) в 2027 г. и двух зависимых (БОР-7 и БОР-9) – 2028 г. Постутилизацию объекта в 2044 году.

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: количество выбросов по 2-му рекомендуемому варианту при эксплуатации составит в 2026 году - 85,2 т/год, в 2027 году - 85,82 т/год, в 2028 году - 86,905 т/год, в 2029 году - 87,81 т/год, в 2030 году - 87,5 т/год, из них: 0123 Железа оксид, Класс опасности 0,001466 т/год (0,013569 г/с), 0143 Марганец и его соединения, кл.оп. 0,000260 т/год (0,002403 г/с), Азота диоксид (2 кл.оп.) - 20,586336 т/год (5,086620 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) - 17,718730 т/год (5,722565 г/с), Углерод (3 кл.оп.) - 2,616644 т/год (0,768734 г/с), 0330 Диоксид серы - 13,870092 т/год (4,426167 г/с) Класс опасности 3, Сероводород (2 кл.оп.) - 0,003718 т/год (0,002813 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) - 17,059432 т/год (4,220695 г/с), Фтористые соединения газообразные кл.оп. 2 0,000060 т/год (0,000556 г/с), Метан (50 ову) – 0,112153 т/год (0,003556 г/с), Углеводороды C1-C5 – 4,653975 т/год (5,616239 г/с), Углеводороды C6-C10 - 1,692219 т/год (1,254984 г/с), Бензол (2 кл.оп.) - 0,022100 т/год (0,016390 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) - 0,011446 т/год (0,046818 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) - 0,013891 т/год (0,010302 г/с), Бенз/а/пирен (1 кл.оп.) - 0,000014 т/год (0,000001 г/с), Формальдегид (2 кл.оп.) - 0,628849 т/год (0,184367 г/с), Проп-2-ен-1-аль - 0,505440 т/год (0,172167 г/с), Уайт-спирит 0,004500 т/год (0,041667 г/с), Углеводороды C12-C19 (4 кл.оп.) - 8,248998 т/год (2,024940 г/с), Взвешенные частицы (3 кл.оп.) - 0,003300 т/год (0,030556 г/с), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (3 кл.оп.) - 0,054580 т/год (0,003139 г/с).

Предварительные выбросов при бурении добывающей наклонно-направленной скважины БОР-5 в 2028 году составит – 45,637 г/с или 47,822 т/год, при бурении независимых скважин (БОР-6 и БОР-8) в 2027 г и двух зависимых скважин (БОР-7 и БОР-9) – 2028 г.) составит – от 1-ой скважины 46,81 г/с или 176,1441 т/цикл, от 4-х скв. – 187,2383 г/с или 704,5763 т/цикл.

Наименования ЗВ, их классы опасности 0123 Железа оксид, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения, кл.оп. 2, 0301 Азота диоксид, кл.оп. 2, 0304 Азота оксид, кл. оп. 3, 0328 Углерод (Сажа), кл.оп. 3, 0330 Ангидрид сернистый, кл.оп. 3, 0337 Углерод оксид, кл.оп. 4, Метан (50 ову), 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10, 0703 Бенз/а/пирен, кл.оп. 1, 1325 Формальдегид, Класс опасности 2, 2732 Керосин, Класс опасности -, 2735 Масло минеральное нефтяное, Класс опасности -, 2754 Алканы C12-19, кл.оп. 4, Бензол (2 кл.оп.), Диметилбензол (3 кл.оп.),



Метилбензол (3 кл.оп.), 2902 Взвешенные вещества, кл.оп. 3, 2906 Мелиорант, кл.оп. 4, 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, кл.оп. 3, 2930 Пыль абразивная, 3123 Кальций дихлорид (Кальция хлорид).

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы на месторождении загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 25,9918 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,7344 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,4 т., 4 класс Неопасные, код 17 04 07. Отработанные люминесцентные лампы - 0,0017 т, 3 класс, Опасные, код 20 01 21*. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 2,1861 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 08*. Отработанные масляные фильтры – 0,9775 т, 3 класс, Опасные, код 16 01 07*, Донный шлам - 83,0300 т, 3 класс, Опасные, код 05 01 03*. Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор - 36,528 т, 3 класс, Опасные, код 01 05 05*. Отработанные аккумуляторные батареи - 0,3257 т, 3 класс, Опасные, код 16 06 01*. Тара из-под ЛКМ - 0,003 т, 3 класс, Опасные, код 08 01 11*. Строительные отходы - 0,6000 т, 4 класс, Неопасные, код 17 09 04. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00225 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Использованная тара из-под химреагентов – 0,2750 т, 4 класс, Опасные, код 15 01 10*. Всего - 151,0555 т/год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 4-х оценочных скважин (по 2- му рекомендуемому варианту бурится независимые скважины (БОР-6 и БОР-8) в 2027 г. и двух зависимых скважин (БОР-7 и БОР-9) – 2028 г.) объемы указаны от одной скважины, так как бурения скважин происходит не одновременно: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,8220 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,8940 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 1,6788 т., 4 класс, Неопасные, код 17 04 07. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 15,6471 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 08*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважины – 483,46 т, 3 класс, Опасные, код 01 05 05*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 2,5314 т, 4 класс, Неопасные, код 15 01 10 *. Всего - 505,0348 т/от 1 скв. или (2020,1392 т/ от 4-х скв.). Бурение добывающей наклонно-направленной скважины БОР-5 в 2028 г. Всего - 480,4552 т/цикл.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ71RYS01712792 от 04.05.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1 и заключение о результатах скрининга ранее не было выдано.

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 к «Дополнению к проекту разработки месторождения Боркылдакты» может рассматриваться в качестве документа, который 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. 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. 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.

5. 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).

6. 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 (заняты) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

7. 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

