



ТОО «Petrocraft»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ87RYS01088018 от 11.04.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Petrocraft», 070000, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск г.а., г.Усть-Каменогорск, Проспект Илияса Есенберлина, дом № 6/1, Квартира 65, 210340017983, ЖУНУСОВ ИЛЬЯС АМАНТАЕВИЧ, 7015413122, Petrocraft_1@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ87RYS01088018 от 11.04.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

В период пробной эксплуатации месторождения предусматривается ввод в эксплуатацию пробуренной оценочной скважины №Р-14 (так как она пробурена на границе запасов С1/С2 и захватывает зону дренирования С1), бурение опережающих добывающих скважин Р-15,16,17 в пределах контура С1 и ввод их в эксплуатацию при получении промышленных притоков углеводородов.

Запланировано проведение 3Д сейсморазведки, 15 кв.км и в зависимости от ее результатов бурение одной оценочной зависимой скважины в пределах категории запасов С2 во 2 блоке – Р-18 и ввод в пробную эксплуатацию при получении промышленных притоков углеводородов. С учетом необходимости выполнения значительного объема исследовательских работ, требующих оценки динамики параметров в течение продолжительного периода времени (например, падение пластового давления), рекомендуемый срок пробной эксплуатации составляет 3 года.

Целью пробной эксплуатации залежей месторождения Каскырбулак Южный является: уточнение имеющейся и получение новой информации о геолого-физической и гидродинамической характеристике эксплуатационных объектов для составления подсчета запасов нефти и газа, а также проекта разработки; контроль за изменением технологических параметров работы скважин и промысловых характеристик коллекторов. Решение поставленных задач может быть осуществлено проведением комплекса геолого-промысловых исследований по двум направлениям: в открытом стволе в процессе бурения новых скважин; в обсаженных скважинах - исследования по контролю за разработкой.

С учетом горно-геологических условий бурения, на основании опыта пробуренных скважин и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для бурения вертикальных скважин на месторождении Каскырбулак Южный, рекомендуется следующая конструкция: Направление Ø 323,9мм спускается на глубину 50м. для защиты от размыва устья скважины буровым раствором, обвязки устья скважины с циркуляционной системой и цементируется до устья. Кондуктор Ø 244,5мм спускается на глубину 280м. для перекрытия неустойчивых и водоносных отложений верхнего мела и цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3мм спускается на глубину 750м. с целью



перекрытия продуктивных пластов и проведения опробования. Высота подъема тампонажного раствора до устья.

С учетом необходимости бурения новых скважин, выполнения значительного объема исследовательских работ, а также проведения работ по подсчету запасов нефти и газа и составления проекта разработки, рекомендуемый срок пробной эксплуатации – до 28.06.2028г. Всего, на участке Каскырбулак Южный, остаточные запасы нефти в целом по месторождению составляют: геологические по категориям: C1- 1769 тыс.т, C2-1624 тыс.т., извлекаемые по категориям: C1-349, 7тыс.т, C2-324,8тыс.т..

Пробная эксплуатация месторождения будет осуществляться четырьмя опережающими добывающими скважинами Р-14, Р-15, Р-16 и Р-17. Для уточнения геологической модели месторождения и оценки запасов по промышленной категории было запланировано провести 3Д сейсморазведку в объеме 15 кв.км.

Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровой установки БУ-ZJ-15 (или аналог). Тип установки для испытаний - УПА-60(А-50) (или аналог). Строительство скважин состоит из этапов: строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение скважин, испытание скважин, консервация и ликвидация скважин. Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Подготовительные работы к бурению.

На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники.

Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины пород разрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Выбор пород разрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам.

Испытание скважины. На испытание каждого объекта составляется технический акт в установленном порядке. Количество испытаний и их интервалы уточняются по результатам анализов шлама и ГИС геологической службой. По результатам ГИС решается вопрос о целесообразности спуска эксплуатационной колонны и уточнения объектов для испытания. Это решение оформляется протоколом геолого-технического совещания с участием представителей геофизической службы.

Консервация или ликвидация скважины. После проведения испытания Заказчиком принимается решение о её консервации до организации промысла или ликвидации при отсутствии признаков нефти. Во всех случаях составляются планы проведения работ по консервации или ликвидации согласно Типовых проектов на данные виды работ, которые согласовываются с Департаментом по ЧС, инспекцией геологии и недропользования и другими контролирующими органами соответствующей области. Пробная эксплуатация будет проводиться по 1 и 2 блокам месторождения Каскырбулак Южный, где выделены запасы категории C1 в отложениях альбского яруса и готеривского яруса нижнего мела и среднеюрских отложениях.

В пределах всего месторождения запланировано проведение 3Д сейсморазведки для уточнения геологической модели месторождения и до разведки. Разработка залежей на период пробной эксплуатации предполагается на естественном упругом режиме истощения пластовой энергии. Методы воздействия по увеличению продуктивности скважин не предусмотрены. Пробная эксплуатация скважин будет осуществляться фонтанным способом и в зависимости от интенсивности снижения притока могут переводиться на механический



способ эксплуатации. На 1 объекте будут эксплуатироваться скважины Р-14,15, Р-16 и Р-17. На 2 и 3 объектах- скважина Р-17. При освоении и опробовании скважин в период пробной эксплуатации на месторождении Каскырбулак Южный сбор и замер продукции будет производиться по скважине индивидуально. Схема подключения, следующая: поток жидкостной смеси со скважины будет поступать в сборные ёмкости.

Месторождение Каскырбулак Южный географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, а в административном отношении на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан в 285 км к юго-востоку от областного центра г.Атырау. Ближайший населенный пункт г.Кульсары находится на расстоянии 40 км. Ближайший населенный пункт с. Аккизтогай расположен на расстоянии 5,6 км к север-западу от участка Каскырбулак. Площадь геологического отвода – 31,82 кв. км. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Гравитационный минимум силы тяжести Каскырбулак выявлен в 1933г.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: в 2025-2026 годы запланировано проведение 3Д сейсморазведки 15 кв.км и в зависимости от ее результатов в 2027 году бурение одной оценочной зависимой скважины в пределах категории запасов С2 во 2 блоке – Р-18.

Бурение опережающих добывающих скважин Р-15,16,17 в пределах контура С1 запланированы на 2026год. Ввод скважины Р-14 в пробную эксплуатацию планируется с 01.07.2025г.

Ввод скважины Р-15 в пробную эксплуатацию планируется с 10.01.2026г.

Ввод скважины Р-16 в пробную эксплуатацию на 1 объект планируется с 20.01.2026г. Скважина Р-17 вводится в эксплуатацию на 3 объект с 01.02.2026г, после определения добывных характеристик юрских продуктивных горизонтов и проведения всех необходимых исследований скважина будет переведена на 2 объект с 01.01.2027г.

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: на этапе строительство 3-х добывающих скважин 2026-2027 годы будут иметь выбросы в объеме: 79,1314758 г/сек и 580,958472 т. Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при проведения сейсморазведочных работ на участке на 2025-2026 год будет иметь место 3,3351731 г/с и 54,9199474 т/г.

На этапе строительство 1-ой оценочной скважины 2027 год будут иметь выбросы в объеме: 26,3771586 г/сек и 248,835850388 тонн. При эксплуатации объекта от источников выбросов будут выделяться выбросы в объеме (на максимальный год эксплуатационного фонда скважин) 11,261494 г/сек и 231,2257038 тонн в год.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (на период эксплуатации): Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (3 класс) - 0.00535 т/год, Калий хлорид (4 класс) - 0.140616 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(2 класс) 0.00046 т/год, диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (3 класс) - 0.005206 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 69.0541 т/ год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 53.889 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс - 45.56951 т/год, Сера диоксид 3класс - 51.19305 т/год, Сероводород 2класс - 0.019897168 т/год, Углерод оксид 4 класс - 15.402691 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (класс) - 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (2 класс) - 0.00165 т/год, Пентан (4 класс) 0.01382707 т/год, Метан - 0.07379625 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.0199621 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.7762399 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0.178274 т/год, Бензол (2 класс) 0.002128 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п - изомеров) (3 класс) 0.000669 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.001338 т/год.



Этилбензол - 0.000605 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0.000022 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.7349 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0.0002783 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 10.672212 т/год, пыль неорганическая 3 класс - 1.0696936 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: на этапе строительство 3-х добывающих скважин 2026-2027 годы будут иметь в объеме 1685,30505 тонн: в том числе: буровой шлам (опасные) – 498,474 т., ОБР (опасные) - 408,456 т., БСВ (опасные) – 711,504 т, промасленная ветошь (опасные) – 0,4002 т., отработанные масла (опасные) – 14,25 т, ТБО (неопасные) – 35,76 т, Люминесцентные лампы (опасные) – 0,0237 т., металлолом (неопасные) – 15,0 т, огарки электродов (неопасные) – 0,01125т, Тара из-под химреагентов-(опасные) 0,675 т., емкости из под масла(опасные) - 0,7419 т, медицинские отходы (неопасные) - 0,009 т.

На этапе строительство 1-ой оценочной скважины 2027 год будут в объеме 561,76835 тонн: в том числе: буровой шлам (опасные) – 166,158 т., ОБР (опасные) - 136,152 т., БСВ (опасные) – 237,168 т, промасленная ветошь(опасные) – 0,1334 т, отработанные масла (опасные) – 4,75 т, ТБО – 11,92 т, Люминесцентные лампы (опасные) – 0,0079 т, металлолом (неопасные) – 5,0 т, огарки электродов (неопасные) – 0,00375 т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 0,225 т, емкости из под масла (опасные) - 0,2473 т, медицинские отходы (неопасные) - 0,003 т.

При проведения сейсморазведочных работ на участке на 2025-2026 год будет иметь 33,2627 тонн, в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,0127 т/год; отработанные моторные масла (опасные) – 5,16 т/год; отработанные масляные фильтры (опасные) - 0,505 т/год; отходы сварки (неопасные) - 0,075 т/год; металлолом (неопасные) - 5,0т/год; твердо-бытовые (неопасные) - 21,87 т/год, отходы картриджа (неопасные) - 0,64 т/год.

При эксплуатации объекта образуются 357,60385 тонн, в том числе отработанные масла(опасные) - 33,9 т, промасленная ветошь (опасные) - 0,635 т, нефтешлам опасные) - 200 т, отработанные ртутные лампы (опасные) - 0,08 т, емкость из под масло (опасные) - 2,086 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,545 т, отработанные масляные фильтры (опасные) - 2,5 т, отработанные автошины (опасные) - 0,56 т, отработанный антифриз (опасные) - 2,0 т, тара из под химреагентов (опасные) - 7,5 т, отработанный картридж (опасные) - 0,0024 т, светодиодные лампы (опасные) - 0,0219 т, металлолом (неопасные) - 5,0 т, коммунальные отходы(неопасные) - 89,97 т, пищевые отходы (неопасные) - 10,25 т, изношенная спецодежда и СИЗ (неопасные) -2,5 т, медицинские отходы класса А(неопасные) -0,03215 т, отходы сварки (неопасные) - 0,0214 т. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ87RYS01088018 от 11.04.2025 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.

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

