



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev kóshesi, 137 úi  
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом  
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623  
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ34RYS00261077 от 23.06.2022 года.

### Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН, 87122993486, [A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.KZ](mailto:A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.KZ)

### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ34RYS00261077 от 23.06.2022 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена Разработка месторождения Кульсары. Целью данного проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Кульсары. Месторождение Кульсары находится на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется, расположено в Жылыойском районе Атырауской области, Республики Казахстан.

Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. В рамках рекомендуемого 3 варианта, предусмотрено бурение трех наклонно-направленных скважин (ННС) 522 (2022г), 521 (2025г) и 523 (2026г) вскрывающие все объекты эксплуатации с применением технологии одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) и бурение вертикальных скважин в количестве 3 ед. на VI объект 530 (2029г), 535 (2029г) и 538 (2030г) и 4 вертикальных на IX объект 524 (2029г), 534 (2029г), 536 (2030г) и 537 (2030г) (таблицы 3-6). Таким образом, вариант предполагает бурение 3 ННС с применением технологии ОРЭ и 7 вертикальных скважин. Проектная глубина скважин ориентировочно составляет 1350м. Попутно-добываемая вода будет использована для поддержания пластового давления, путем закачки в существующие нагнетательные скважины. Максимальная добыча нефти составит в 2029 году составит 24,2 тыс.т. Максимальная добыча жидкости составит 495,3 тыс.т.

Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГЗУ (групповая замерная установка) марки АМ-40-14-400. В ГЗУ осуществляется замер продукции скважин. После замера нефтегазовая эмульсия по нефтесборному коллектору Ø114мм поступает в НГС (нефтегазосепаратор). Далее продукция скважины поступает в РВС-200м<sup>3</sup> №1/2 V-м3, где отделившаяся нефть по переточенной линии высотой h-4,33 м накапливается в РГС №1 (V-45 м<sup>3</sup>). Попутная пластовая вода сбрасывается в РГС №2,3 (V-50м<sup>3</sup>) для дальнейшей закачки воды насосами НБ-125 №1,2 (1-резерв) в систему ППД. При ремонтах РВС -200м<sup>3</sup> №1 поступление направляется на РВС-200м<sup>3</sup> №2, переточная линия h-4,33 м. Накопившийся за сутки объём



скважинной продукции с остаточным содержанием воды через эстакаду сливается в автоцистерны и транспортируется на УСН Акингень. УСН Акинген расположен в 50 км от месторождения Кульсары. На УСН Акинген, продукция скважины месторождения Кульсары смешивается с нефтью месторождений Акинген и Косчагыл. С УСН вся добытая нефть транспортируется по нефтепроводу СВТ Ø 150 мм УСН Акинген-Аккудук протяженностью 24 км. На УСН Аккудук, нефтяная эмульсия с месторождений Акинген поступает на РВС №3 (V-700 м³). С УСН Аккудук нефтяная эмульсия, откаченная с УСН Акинген и месторождения Аккудук транспортируется по нефтепроводу Ø219 мм, протяженностью 35 км на ППН месторождения Кисимбай. На ППН Кисимбай подготовливается до товарной кондиции. Кондиционная нефть транспортируется с ППН Кисимбай на ПСН «Опорный» по нефтепроводу Ø219 мм, протяженностью 18 км. На ПСН Опорный происходит сдача нефти в систему АО «КазТрансОйл». Все емкости, работающие под давлением, оборудованы предохранительными клапанами. К нефтесборным сетям относятся выкидные линии от скважин до ГЗУ и коллекторы от ГЗУ до ЦППН. Все нефтепроводы распложены подземно на глубине 1м. и изолированы изоляционной пленкой ПХЛ с предварительным нанесением на поверхности трубы антикоррозийной грунтовки Праймер.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: в рамках проекта планируется начало реализации работ в 2022г. Завершить период разработки планируется 2067 году (согласно рекомендуемому варианту).

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:**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Суммарные выбросы от стационарных источников на год макс. добычи 2029 год составляет – 33,926897697т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 1 скважины ориентировочно составляют – 5,89132037 т/г; от 10 скважин – 58,9132037 т/г. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727\*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п - изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстански месторождений) (494).

Сбросы загрязняющих веществ: отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физикохимических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в



окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. В процессе разработки м/р Кульсары образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1016,0532 тонн, в том числе Буровой шлам-631,05 тонн; ОБР -375,608 тонн; Отработанное масло-0,9тонн; ТБО-0,822; Металлолом -6 тонн; Огарки использованных электродов -0,0144 тонн; Металлические емкости из под масла -0,1936 тонн; Тара из-под химреагентов -0,9тонн; Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0316 тонн; Промасленная ветошь - 0,5336 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 30,9836 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь - 0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн.

#### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ34RYS00261077 от 23.06.2022 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;
- 2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;
- 3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

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. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.
2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.
3. 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.
4. 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).

5. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

7. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

8. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

9. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

И.о. руководителя

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

