



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»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ71RYS00261090 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 KZ71RYS00261090 от 23.06.2022 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом предусмотрена Разработка месторождения 1 Среднеюрского Горизонта Северного участка месторождения Макат. Целью данного проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Северный Макат. Месторождение Северный Макат находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Административно месторождение входит в Макатского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Доссор (35км) к северу-востоку, г.Атырау в 130км к юго-западу.

В рамках настоящего проектного документа рассмотрены три варианта дальнейшей разработки месторождения Северный Макат, которые различаются между собой системой размещения и количеству скважин. Рекомендуемым 3 вариантом предусматривается закачка воды в 1 нагнетательную скважину (№638), введенную из бурения и бурение 7 добывающих скважин (№№631, 632, 633, 634, 635, 636, 637) с проектными глубинами до 450 м ориентировочно.

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 при положительных результатах бурения зависимой скважины №633, в 2026 году бурится зависимая скважина № 634 и независимые скважины №635. В 2027году будут бурится скважины №№636 и 637, в 2023 году №631 скважина, в 2025 г. 632 скв. На 5 год эксплуатации залежи (2028год) в приконтурной части бурится нагнетательная скважина №№638, с применением нестационарного заводнения и ограничение водопритока в добывающих скважинах. В процессе разбуривания залежи, будет уточнено текущее положение ВНК, при обнаружении продвижения ВНК в нефтяную часть, необходимо будет уточнить расположение нагнетательной скважины. В данном варианте нагнетательная скважина №№638 работает в циклическом режиме. В добывающих скважинах при появлении воды периодически проводят технологию ограничения водопритока основанная на кольматации водоносных участков без применения полимерных составов. - рентабельный КИН достигается в течение 61 год а(2023-2084



гг.), составив 0,250 д.ед, что соответствует утвержденному КИН в ГКЗ РК. Накопленная добыча будет равна 2 468 тыс.т.нефти Максимальная добыча нефти составит в 2030 году составит 6,3 тыс.т. Максимальная добыча жидкости составит 34 тыс.т. Проектный период разработки – 2023-2087гг. По состоянию на 01.01.2022г. по месторождению начальные запасы составляют: 9874,0 тыс.т балансовых и 2468,0 тыс.т извлекаемых. По состоянию на 01.01.22г. накопленная добыча нефти с начала разработки составила 2250,6 тыс.т нефти. Выработанность запасов по месторождению составляет 91%. Остаточные запасы составляют: балансовые 7623,4 тыс.т., извлекаемые 217,4тыс.т. Текущий КИН составляет 0,228 д.ед.

Скважинная продукция по выкидным линиям через блок-гребенку, поступает на резервуар РВС № 5 объемом 200 м3, где происходит разделение воды и нефти за счет гравитационного отстоя. Пластовая вода подается на прием насоса (НБ –125 – 1 ед.) и закачивается в нагнетательные скважины. Нефть с РВС № 5 через переток поступает попеременно на РВС № 6 и 9, каждая объемом 200 м3. После заполнения, нефть в резервуарах отстаивается, проводится отбор контрольный пробы на содержание хлористых солей. После получения положительного результата нефть откачивается через стояк налива на АЦН для перевозки на ЦПСП Восточный Макат (для дальнейшей подготовки и сдачи нефти). Все емкости, работающие под давлением, оборудованы предохранительными клапанами. К нефтесборным сетям относятся выкидные линии от скважин до ГЗУ и коллекторы от ГЗУ до ЦПСП. Все нефтепроводы распложены подземно на глубине 1м. и изолированы изоляционной пленкой ПХЛ с предварительным нанесением на поверхности трубы антикоррозийной грунтовки Праймер. При составлении проекта учитывалась необходимость наиболее полного извлечения нефти из недр при оптимальном режиме разработки залежи до предела экономической рентабельности с применением технологий и техники добычи для данных конкретных условий с соблюдением требований рационального недропользования.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: в рамках проекта планируется начало реализации работ в 2023г. Завершить период разработки планируется 2087 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 2030 год составляет – 31,958737889 т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 1 добывающей скважины ориентировочно составляют – 9,695246608 т/г; от 7 скважин – 67,86672626 т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 1 нагнетательной скважины ориентировочно составляют – 4,867714431 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 плохорастворимые /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 Северный Макат образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1016,0532 тонн, в том числе Буровой шлам-68,107 тонн; ОБР -67,776 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 -0,9 тонн; Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0316 тонн; Промасленная ветошь - 0,5336 тонн. Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 22,8836 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; отходы обратной промывки скваж.

#### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ71RYS00261090 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

