



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov 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 №KZ02RYS00229643 от 29.03.2022 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, E. DAVLETALIYEVA@EMG.KMGEP.KZ.

#### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ02RYS00229643 от 29.03.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Проектом предусмотрено «Уточненный проект разработки месторождения С.Балгимбаев» с проектом ОВОС, с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. Добыча нефти в целом по месторождению 137,5 тыс.т.

На ЦПС и ПН месторождения С.Балгимбаев осуществляется сбор нефти всех месторождений НГДУ и подготовка её до товарной кондиции и сдача в систему КТО. Продукция месторождений: Смесь (Ю.З.Камышитовое, Ю.В.Камышитовое), Жанаталап, Гран, Забурунье прошедшие внутрипромысловую подготовку нефти перекачиваются откачивающими на ЦПС и ПН С. Балгимбаев, где проходят узел замера для ведения оперативного учета поступающих объёмов. Скважинная продукция месторождений С. Балгимбаев, Сев.Балгимбаев с групповых замерных установок поступает на ЦПС и ПН С.Балгимбаев, так как на месторождениях не предусмотрены отдельные пункты сбора и подготовки нефти. Технологический процесс подготовки нефти на ЦПС и ПН С.Балгимбаев автоматизирован и производится по следующей технологической схеме: Газожидкостная смесь месторождений С.Балгимбаев, Сев.Балгимбаев, в которую с БР-2,5 №1 дозируется деэмульгатор «Диссолван V-4397» с удельным расходом 180-220 г/т, в объеме Qжид=3665 т/сут, Qнеф=376,6 т/сут, обводненностью 89,7%, содержанием газа 21,9 м3/т поступает на параллельные сепараторы - отстойники нефти 1 ступени: С-1/1, С-1/2, где происходит предварительный сброс пластовой воды и далее поступает в технологические резервуары РВС-5000 №10, №11. Выделившиеся попутный газ с С-1/1 и С-1/2 после осушки в газосепараторе ГС-1 используется на печах ПТБ – 10/64 №1, №2, №3. Предварительно обезвоженная и обессоленная нефть на установках подготовки нефти, сборных пунктах месторождений Ю.З.Камышитовое, Ю.В.Камышитовое по нефтяному коллектору Ø224x11,2мм СВТ, Забурунье по нефтяному коллектору Ø273x8мм, Жанаталап по нефтяному коллектору Ø162x4,8мм СВТ, Гран по нефтяному коллектору Ø160,8x5,9мм СВТ, по трубопроводу ДУ 300 через печи подогрева ПТБ 10/64 №1, №2, №3 с Т=60-65°C поступает в сепараторы-отстойники II ступени С-2/1, С-2/2. Перед печами подогрева дозируется деэмульгатор «Ихлас-1» с удельным



По административному делению С.Балгимбаев относится к Исатайскому району, Атырауской области Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поустутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2022г. Завершить период эксплуатации планируется 2052 года (согласно рекомендуемому 3 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, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды:**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

По предварительным расчетным данным проекта на месторождении С.Балгимбаева стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: • при бурении 2 вертикальных скважин №№251,249, проектной глубиной 1000м составляет 34,952368 т/год; • при бурении 1 вертикальной скважины №252, проектной глубиной 750м составляет 15,950288 т/год; • При эксплуатации на 3 года (2022-2024гг) составляет 232,5576 т/год. по II варианту: • при бурении 2 вертикальных скважин №№251,249, проектной глубиной 1000м составляет 34,952368 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №250, проектной глубиной 1133,82 м составляет 19,056566 т/год; • при бурении 2 вертикальных скважин №№252,253, проектной глубиной 750м составляет 31,900576 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №247, проектной глубиной 1313 м составляет 19,558116 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №248, проектной глубиной 1328 м составляет 19,388124 т/год; • При эксплуатации на 3 года (2022-2024гг) составляет 257,725 т/год. по III варианту: • при бурении 1 горизонтальной скважины №251, проектной глубиной 1256 м составляет 19,840676 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №250, проектной глубиной 1133,82 м составляет 19,056566 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №252, проектной глубиной 1270 м составляет 19,756594 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №247, проектной глубиной 1313 м составляет 19,558116 т/год; • при бурении 1 горизонтальной скважины №248, проектной глубиной 1328 м составляет 19,388124 т/год; • При эксплуатации на 3 года (2022-2024гг) составляет 261,1228 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: На месторождении С.Балгимбаева вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут.

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), физико-химических 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. Количественный и качественный состав отходов при строительстве горизонтальной 1 добывающей скважины по третьему рекомендуемому варианту: • №251 проектной глубиной 1256 м - 251,843 тонн; • №250 проектной глубиной 1133,82 м - 239,8686 тонн; • №252 проектной глубиной 1270 м - 250,2287 тонн; • №247 проектной глубиной 1313 м - 252,8255 тонн; • №248 проектной глубиной 1328 м - 254,9986.

#### **Выводы:**



Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ02RYS00229643 от 29.03.2022 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:**

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



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.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

