



## 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 №KZ26RYS00340761 от 18.01.2023 года.

#### Общие сведения:

Акционерное общество «Эмбаунайгаз», 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН, 87122993443, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.KZ

#### Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ26RYS00340761 от 18.01.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Разработанный «Проект эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения им. Б. Жоламанова» может рассматриваться в качестве документа, который определяет условия использования пространства недр для закачки попутно-добываемых вод объемом закачки 943,01 м<sup>3</sup>/сут.

Первоначально были подготовлены 5 скважин (3 нагнетательные и 2 наблюдательные) из фонда законсервированных и бездействующих скважин АО «Эмбаунайгаз». В 2021г НГДУ «Кайнармунайгаз» был проведен капитальный ремонт в скважинах и полевые работы согласно программе гидрогеологических работ с видами и объемами работ составленной товарищество с ограниченной ответственностью научно-исследовательский институт технологий добычи и бурения «Каспиймунайгаз» (Атырауский филиал товарищество с ограниченной ответственностью «Каспиймунайгаз Инжиниринг»). Полевые гидрогеологические работы были проведены товарищество с ограниченной ответственностью «Атыраугидрогеология», и часть работ, а именно геофизические исследования в скважинах и гидродинамические исследования в нагнетательных скважинах выполнила сервисная геофизическая компания товарищество с ограниченной ответственностью «БатысГеоЗерттеу». Гидрогеологические исследования, химические анализы воды и камеральные работы по результатам разведочных работ выполнены товарищество с ограниченной ответственностью «Атыраугидрогеология». Лабораторно-исследовательские работы на совместимость закачиваемых вод с подземными водами среднеюрских водоносных горизонтов проведены в научно исследовательском лабораторном центре Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа». На участке запланировано задействовать 3 нагнетательных скважин №№ 19, 21, 45, а также 2 наблюдательных скважин: №№ 17, 89..

АО «Эмбаунайгаз» осуществляет добычу углеводородного сырья на месторождении Б. Жоламанов в пределах Горных отводов на основании действующего Контракта №211 от

13.08.1998г. При разработке месторождения попутно с добываемой нефтью извлекаются пластовые воды, количество которых стабильно возрастает по мере увеличения времени эксплуатации месторождения. Потенциальным коллектором для закачки попутно-добываемых вод приняты водоносные пласты среднеюрских отложений участка горного отвода №3, расположенные выше по разрезу продуктивных отложений триаса. Подземные воды практического значения для водоснабжения для водоснабжения и использования в других целях, не имеют. 4. Планируемые к утилизации попутно-добываемые воды на месторождении Б.Жоламанов образуются при добыче углеводородов из юрских и триасовых отложений. В процессе разведки полигона закачки выполнены лабораторные исследования по изучению химического состава и физических свойств подземных вод месторождения. По качественному составу, минерализации и типу попутно-добываемые воды практически аналогичны пластовым водам потенциального коллектора.

Согласно результатам лабораторных исследований пластовых вод среднеюрского горизонта и закачиваемых попутно-добываемых, воды являются крепкими хлоркальциевыми рассолами с минерализацией 141-146г/л, с общей жесткостью более 200 ммоль/л. Основными компонентами являются хлориды (86-89г/л) и натрий с калием (51-53г/л). Пластовые и попутно-добываемые воды совместимые. 5. Для сброса попутно-добываемых вод в недра на площади месторождения Б.Жоламанов в процессе разведочных работ для полигона закачки подготовлено 3 нагнетательные скважины (№№19,21,45) и мониторинговая сеть из 2-х наблюдательных скважин (№№17, 89) на целевой водоносный горизонт и одна скважина (№32) на буферный водоносный альб-сеноманский комплекс. Продукция скважин нефтяного горизонта в виде газожидкостной смеси месторождения «Б.Жоламанов» по внутрепромысловой системе сбора и транспортирования нефти от однотрубной лучевой системе будут поступать на групповые замерные установки типа «Спутник А», расположенные в местах наибольшей концентрации скважин. На групповых замерных установках скважины будут подключены к измерительному устройству, где производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа. Газожидкостная смесь по трубам внешней откачки будут поступать на установку подготовки нефти в нефтегазосепаратор I степени НГС-1-1,6-1600-2 с  $P=3,6-3,5 \text{ кгс/см}^2$ . В нефтегазосепараторе-1 происходит разгазирование нефтяной продукции. Отделившийся на первой ступени сепарации от нефти газ с  $P=3,5 \text{ кгс/см}^2$  по газопроводу  $\varnothing 114 \text{ мм}$  подается в газосепаратор №1 ГС-1-2,5-600-1. С газосепаратора ГС-1-2,5-600-1 газ собирается в конденсатосборник для осушки и используется в качестве топлива на подогрев нефти в подогревателях ПТ и отопления соц.бытовых объектов. С ОБН-3000 потоки нефти разных горизонтов, с  $P=1,5 \text{ кгс/см}^2$  поступают через задвижку №34,29 на вторую ступень сепарации НГС - II (концевая сепарационная установка) для полного отделения газа от нефти (дегазация). Поток нефтяной жидкости через задвижку №19 поступает в резервуар №3  $V=1000 \text{ м}^3$ , откуда по перетоку через задвижку №90  $H=8,2$  заполняет резервуар через входную задвижку №14 РВС №2  $V=1000 \text{ м}^3$  предварительно зачистив от воды. Далее идет процесс повторной деэмульсации. Система подготовки воды на промысловой подготовки нефти «Б.Жоламанова» предназначена для сбора и подготовки попутно добываемой воды для дальнейшей закачки в пласт в систему поддержания пластового давления..

Площадь горного отвода участка 3 составляет  $1,866 \text{ км}^2$ ; площадь полигона  $0,8 \text{ км}^2$ ;

Целевое назначение: Закачка попутно-добываемых вод в недра на месторождении им. Жоламанова. Предполагаемый срок использования: 25 лет;

Географические координаты угловых точек к намечаемому участку закачки попутно-добываемых вод им. Жоламанова № Широта Долгота 1)  $48^{\circ}00'00''$  С  $54^{\circ}26'15''$  В; 2)  $48^{\circ}00'31''$  С  $54^{\circ}27'03''$  В; 3)  $48^{\circ}00'55''$  С  $54^{\circ}27'50''$  В; 4)  $48^{\circ}00'50''$  С  $54^{\circ}28'07''$  В; 5)  $48^{\circ}00'05''$  С  $54^{\circ}27'10''$  В; 6)  $47^{\circ}59'30''$  С  $54^{\circ}26'20''$  В; 7)  $47^{\circ}59'40''$  С  $54^{\circ}26'10''$  В. Вид недропользования – утилизация попутно-добываемых вод.;

Проектируемый участок эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод расположен в Кызылкогинском районе Атырауской области. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жамансор, расположенная в 30 км к северо-западу и Мукур – в 45 км к северо-востоку от участка работ. Расстояние до областного центра г.Атырау составляет 230 км. Проектируемый период работы участка эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод - 25 лет. Планируемые годы закачки с 2023 по 2047гг..

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Начало намечаемой деятельности – 2023 г. Завершение намечаемой деятельности - 2047г..

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: Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу отсутствуют.

Подземное захоронение попутно-добываемых вод осуществляется путём их закачки в нагнетательные скважины в поглощающие горизонты, не содержащие подземные воды, которые могут быть использованы для хозяйственно-питьевых, бальнеологических целей. Для проведения захоронения попутных вод отводится специально участок под эксплуатацию пространства недр с целью утилизации, на территории которого размещается комплекс поверхностных и подземных сооружений, предназначенных для сбора и удаления отходов, контроля за их состоянием и миграцией в недрах. В зависимости от гидрогеологических условий района, размера водовмещающего пласта, состава и количества попутно-добываемых вод определяется состав и объём планируемых гидрогеологических работ для мониторинга подземных и поверхностных вод.

Прогнозируемые объёмы составят -344 200 тыс. м<sup>3</sup> со среднесуточным расходом – 943,01 м<sup>3</sup> сутки на конец срока эксплуатации за 25 летний период с 2023 по 2047 гг. При утилизации попутно- добываемых вод водопотребление и водоотведение не рассчитывается, так как вахтовый посёлок находится на участке Жамансор.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: намечаемой деятельностью образование отходов не предполагается.

#### **Выводы:**

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ26RYS00340761 от 18.01.2023 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 по «Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения им. Б. Жоламанова» может рассматриваться в качестве документа, который определяет условия использования пространства недр для закачки попутно-

добываемых вод объемом закачки 943,01 м<sup>3</sup>/сут. на 2023-2047 года, 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. Необходимо представить карта-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

2. 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.

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. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

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

6. 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.

7. 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.

8. 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.

9. Также необходимо учесть требования статьи 212-222 Экологического Кодекса РК.