



060011, ҚР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ21RYS00577531 от 20.03.2024 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, info@emg.kmgep.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

Основным видом деятельности акционерного общества "Эмбаунайгаз" является, добыча сырой нефти и попутного газа.

Согласно данным заявление о намечаемой деятельности экологическая оценка проекта «Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котырмас» выполнена с целью оценки воздействия эксплуатации полигона подземного захоронения в связи с увеличением объема закачки попутно-добываемых вод до 5000 м3/сут.

Ранее 30.12.2020 года за № KZ08VCY00818329 было получено Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПредОВОС к «Проекту эксплуатаций пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Котырмас Северный». Проектом предусмотрен ожидаемые объемы попутно-добываемых вод с увеличением 1506,8 м3/сут в 2021 году до 1602,7 м3/сут.

Наблюдение за процессом утилизации сточных вод будет вестись посредством 4 наблюдательных скважин №66, №94, №4Р, №101.

В случае увеличения роста воды проектом предусмотрены резервные нагнетательные скважины в количестве 4-единиц №7, №98, №135, №66.

Период эксплуатации пространства недр для утилизации попутно – добываемых вод: 2021-2030 гг.

В рамках согласованного «Проекта эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котырмас» от 2021г. разработанный проект «Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котырмас» может рассматриваться в качестве документа, который определяет условия использования пространства недр для закачки попутно-добываемых вод с увеличенными объемами закачки до 5000 м3/сут. В связи с увеличением объемов попутно-добываемых вод в настоящее время намечается увеличение числа нагнетательных скважин и ввод их в эксплуатацию из фонда резервных скважин НГДУ.

Настоящим проектом предусмотрен ввод в эксплуатацию из фонда скважин АО «Эмбаунайгаз» следующих скважин:

Всего 10 поглощающих скважин: 4 существующие поглощающие скважины (72, 112, 96, 98); 6 новые поглощающие скважины (№№ 7, 56, 66, 101, 107, 135); 1 скважина (№122) – бездействующая, ввиду технических сложностей по проложению выкидных линий, переведена из

нагнетательного в резервный фонд. Всего 5 наблюдательных скважин: 3 скважины -



поглощающий среднеюрский горизонт (№ 11, 139, 5), 1 скважина на вышележащий неокомский горизонт (№94), 1 скважина – на вышележащий альб-сеноманский горизонт (№4Р). Всего 2 резервных скважин: 2 скважины (№ 74, 110) после реперфорации с триасовых на юрские горизонты проведут комплекс опытно-фильтрационных работ и отбор проб воды на сокращенный химический анализ.

Котыртасская мульда с трех сторон: с запада, юго- востока и востока ограничена выходами сеномана и подстилающих пород верхнего альба на поверхность земли. На востоке, в 7-ми километрах от участка закачки, она ограничена разрывным нарушением. На севере Котыртасская мульда переходит в Восточно-Молдабекское поднятие, ограниченное с севера амплитудным сбросом. Резервуар участка закачки ограничен амплитудным сбросом с севера-запада, и с запада – малоамплитудным тектоническим нарушением, при этом не оказывающими влияние на изолированность среднеюрского резервуара. Тектоническое нарушение, проходящее в северо-западной части территории, расположено на расстоянии 4,5 км от планируемого участка закачки попутно-добываемых вод, и при этом является границей водоупорных пород для водоносных горизонтов. В 4-х км западнее, в меридиональном направлении, протягивается разлом, с приподнятым западным блоком. Амплитуда поднятия составляет 100 м. Так как мощность отложений неокома превышает 200 м, приподнятые юрские отложения западного блока находятся ниже водоупорного аптского горизонта восточного блока. Коллектор – резервуар находится на глубине – от 624 до 940м. Среднеюрские отложения на участке Котыртас Северный изучались по каротажным диаграммам разведочных и эксплуатационных скважин. Средняя эффективная мощность среднеюрского водоносного комплекса составляет 80,0 м при общей средней мощности отложений 298,0 м. При выборе расчетных значений принято следующее: - Мощность коллекторов взята средней для нагнетательных скважин; - Коэффициент фильтрации определялся опытными нагнетаниями и пробными откачками. Результаты определений сопоставимы. Для надежности гидродинамических расчетов значения коэффициента фильтрации приняты по результатам пробных откачек, так как коэффициент фильтрации по данным опытных нагнетаний определялся при давлениях на грани гидроразрыва пласта; - Значения коэффициента пьезопроводности определены в ходе опытных нагнетаний; - Пористость принята по геофизическим данным, приведенным в отчетах по подсчету запасов; - Удельный вес закачиваемой воды определен при лабораторных исследованиях. В процессе разведки участка закачки отбирались пробы воды для определения их физических свойств и химического состава. На полный химический анализ отобрано 5 проб при откачках из поглощающих и наблюдательных скважин со среднеюрского водоносного комплекса в скважинах №№ 112, 72, 66, 122, 101.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: На полигоне закачки выполняется захоронение попутно-добываемых пластовых вод с участка Молдабек Восточный и попутно-добываемых сточных вод с участка Котыртас Северный. Попутно-добываемые пластовые воды извлекаются вместе с нефтью на участке Молдабек Восточный месторождения Кенбай. По мере выработки залежи увеличивается обводненность нефти и на конечной стадии она может достигать 95-98%. С ростом обводненности нефти количество пластовой воды, извлекаемой из недр, увеличивается. Попутно-добываемые сточные воды образуются из технологической воды, добываемой водозаборными скважинами в сеноманском водоносном горизонте на участке Котыртас Северный. Закачка попутно-добываемых и сточных вод выполняется с февраля 2021 года. В проекте разведки полигона закачки заложен 25-летний срок эксплуатации полигона со среднесуточным объемом закачки в 1602,7 м³/сут на конец срока эксплуатации в 2050 г.

В ноябре 2023 г. ГКЭН были апробированы материалы геологического отчета по переоценке полигона на 7 лет (до 2030 г включительно).

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:

Проектом предусмотрен ввод в эксплуатацию из фонда скважин АО «Эмбаунайгаз» следующих скважин: Всего 10 поглощающих скважин: 4 существующие поглощающие скважины



– бездействующая, ввиду технических сложностей по проложению выкидных линий, переведена из нагнетательного в резервный фонд. Всего 5 наблюдательных скважин: 3 скважины - на поглощающий среднеюрский горизонт (№ 11, 139, 5), 1 скважина на вышележащий неокомский горизонт (№94), 1 скважина – на вышележащий альб-сеноманский горизонт (№4Р). Всего 2 резервных скважин: 2 скважины (№ 74, 110) после реперфорации с триасовых на юрские горизонты проведут комплекс опытно-фильтрационных работ и отбор проб воды на сокращенный химический анализ. Окончательные нормативы эмиссий будут установлены в дальнейших, соответствующих технических проектах. Общий валовый выброс при реализации данного проекта составляет 374,2014т/г. Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников в процессе разделение попутно добываемых вод от нефти по ингредиентам представлен в ниже: Азота (IV) диоксид (2к/о) - 0,232119г/сек, 7,320109т/год; Азот (II) оксид (2к/о) - 0,037719г/сек, 1,189518т/год; Сера диоксид (2к/о) - 0,0071616г/сек, 0,3708771т/год; Углерод оксид (2к/о) - 0,80597г/сек, 25,417047т/год; Метан(2к/о) - 0,028314г/сек, 0,892924т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0696497г/сек, 2,2253017т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,000138г/сек, 0,004368т/год. ВСЕГО: 1,1810713г/сек, 37,42014т/год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

В ходе реализации намечаемой деятельности, предварительный/ожидаемый объем образования отходов составляет 1,7793 т/период. Из них: Опасные отходы (промасленная ветошь) - 0,1126т/год; Не опасные отходы (коммунальные отходы) - 1,5 т/год, (металлолом) -0,1517т/год; (огорки сварочных электродов) -0,0015т/год. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление KZ21RYS00577531 от 20.03.2024 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. Классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов, с указанием объема образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные



2. О выбросах 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.

3. Предусмотреть проведение радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

4. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

5. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и учетом вышеизложенного требования;

6. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

7. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

8. Карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

9. 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.

10. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается. В этой связи необходимо предусмотреть очистку сточных вод, а также рассмотреть возможность повторного использования сточных вод как альтернативу сбросу в недра. Представить подробное описание процесса очистки, ее эффективность и характеристику сточных вод до и после очистки.

11. 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).

12. Также необходимо указать объемы образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

13. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

14. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

15. Совокупный объем сбросов по видам загрязняющих веществ и по каждому отдельному водному объекту и бассейну.

16. Лабораторные данные исследования попутно-добываемых пластовых вод.



17. Информация о технологических единицах, привлекаемых для осуществления намечаемой деятельности (нагнетательные, наблюдательные скважины, емкости, системы очистки воды, трубопроводы, насосы, техника, оборудование и др.).

18. Необходимо учесть все требования протокола заседания Государственной комиссии по экспертизе недр за №2613-23-А от 17.11.2023 год.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

