



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

ТОО «Прикаспийн Петролеум Компани»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ94RYS00264653 от 05.07.2022 года.

Общие сведения:

Товарищество ограниченной ответственностью "Прикаспийн Петролеум Компани", 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бактыгерей Құлманов, дом № 111, 980540002274, ӘБДІҒАЛИ ГҮЛМІРА МЫҢЖАСҚЫЗЫ, 200341, YSHANKIYEV@SZK.KZ.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ94RYS00264653 от 05.07.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Целью проекта является:

Проект разработки месторождения Мынтеке Южный. По состоянию на 01.01.2022г. весь пробуренный фонд скважин на месторождении составляет 56 ед., эксплуатационный фонд скважин составляет 25 ед., из них: действующих – 19 ед., в бездействии – 6 ед., в консервации – 13 ед. Нагнетательный фонд скважин составляет – 8 ед., в бездействии – 1 водонагнетательная скважина. Водозаборный фонд – 2 ед., (2 ед. действующие). Наблюдательный фонд составляет – 3 ед. и всего на месторождении ликвидировано – 5 ед.

В рамках «Проекта разработки ...» было рассмотрено три варианта разработки, различающиеся режимами разработки, плотностями сеток скважин, и режимами работы скважин. Наиболее эффективным вариантом разработки с позиции технико-экономических показателей **является 2 вариант** разработки, который и был рекомендован к реализации.

Проект разработки месторождения Мынтеке Южный утвержден на 21 год (2012-2032 гг.). Основные положения утвержденного 2 варианта разработки приведены ниже. В разрезе месторождения установлено 8 продуктивных нефтяных горизонтов, из них: 5 горизонтов (М-Іv, Ю-І, Ю-ІІ, Т2-І, Т2-ІІ) в пределах Южного крыла и 3 горизонта в пределах Северо-Западного крыла (Т2-І, Т2-ІІ, Т2-ІІІ в карбонатных породах), которые выделены в 6 эксплуатационных объектов: В пределах Южного крыла: • І объект – М-Іv горизонт; • ІІ объект – Ю-І, Ю-ІІ горизонты; • ІІІ объект – Т2-І, Т2-ІІ горизонты. В пределах Северо-Западного крыла: • ІV объект – Т2-І горизонт; • V объект – Т2-ІІ горизонт; • VI объект – Т2-ІІІ горизонт. Принятый 2 вариант разработки предусматривал разработку с применением ППД. Разработка І, ІІ и ІV объектов будет осуществляться с поддержанием пластового давления, предусматривающая приконтурное заводнение. Принятый коэффициент компенсации отбора закачкой 25-100%. Плотность сетки скважин – 1 га/скв (100х100 м).

На месторождении Мынтеке Южный, согласно существующему проекту разработки, а также по

установившемся режиму эксплуатации пластов месторождения, принята технология эксплуатации скважин насосными способами (ШГН, ВН). Такой вид эксплуатации хорошо зарекомендовал себя на всем протяжении производства работ по добыче. Применение винтовых и глубинных насосов на данном месторождении обуславливает весьма гибкие показательные характеристики разработки. Добыча нефти ведётся механизированным способом на 19 скважинах. С использованием скважинных штанговых глубинных насосов (ШГН) эксплуатируются 7, с использованием винтовых штанговых насосов (ВН) эксплуатируются 12 скважин. Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения Мынтеке Южный предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. В основу технологической схемы сбора нефти, добываемой со скважин, продукция под устьевым давлением по лучевой герметизированной однострунной системе поступает на блок манифольда, расположенных на площадке ГЗУ и УПН. При этом, на площадках ГЗУ и УПН имеются тестовый сепаратор и тестовый емкость для замера дебита скважины, где после замера жидкость поступает в дренажную емкость, далее с откачкой в технологию. На площадке ГЗУ после блока манифольда жидкость по технологическим линиям поступает по нефтесборному коллектору на УПН. Далее жидкость поступает на (НГС) нефтегазосепаратор, где отделившийся газ идет в вертикальный газосепаратор (ГС), потом после осушки газ утилизируется на собственные нужды. После НГС, жидкость поступает на теплообменники, где происходит подогрев нефти до 50°С и далее в отстойник нефти (ОГ-200) происходит предварительной отстой нефтяной эмульсии и сброс пластовой воды в систему ППД. Нефть после отстойника идет в резервуар (РВС1000м3) и далее насосами подается в нефтепровод Мынтеке – Сазанкурак.

Рассматриваемое Месторождение нефти Мынтеке Южный расположено в юго-западной части Прикаспийской впадины, в пределах нефтегазовой зоны Междуречья Урал-Волга. В административном отношении площадь Мынтеке Южный находится в Исатайском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попутную утилизацию объекта) Проект разработки месторождения Мынтеке Южный утвержден на 21 год (2012-2032 гг.).

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:

В общем по месторождению Мынтеке Южный выбрасывается в атмосферу - 17,0176569983 г/сек и 100,31385156 тонн в год. Выбросы посчитаны на максимальный год добычи нефти - на 2022 год, которое составляет 7,5 тыс.тонн. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II,III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327), диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) 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) 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) Проп- 2-ен-1-аль (Акролеин, Акральдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 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 казахстанских месторождений) (494)

Сбросы загрязняющих веществ: Объем водоотведение - 408,8 м3/год. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. Воздействие на воды будет носить: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – многолетнее (4 балла), интенсивность воздействия – умеренное (3 балла). Интегральная оценка выражается 24 баллами – воздействие среднее..

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Твердые бытовые отходы (ТБО) - 19,8 тонн, Отработанные автошины - 0,119 тонн, Лом черных металлов - 2,831 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,00675 тонн, Отработанные масла - 1,339 тонн, Отработанные аккумуляторные батареи - 0,36 тонн, Тара из-под химреагентов - 0,1 тонн, Промасленная ветошь - 0,219 тонн, медицинские отходы - 0,0055 тонн, нефтешлам – 30 тонн.

Вывод:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ94RYS00264653 от 05.07.2022 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Согласно п.2 статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения.

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности №KZ94RYS00264653 от 05.07.2022 года относится к обязательной оценке 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:

1. Необходимо представить карту-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. 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.

5. 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.