

ликвидаций к нагнетательному фонду через КРС 15 (№№ 18,26 23, 80, 139, 130, 109, 126, 487, 442, 422, 447, 448, 305, 69) скважин.

Вариант 2 - предусматривает разработку с применением ППД. Данный вариант к дополнению к первому варианту предусматривает бурение 4 скважин на участках 3 и 5 для более плотного сетки скважин.

Текущее состояние системы промышленного сбора и транспорта нефти

Каратон, участок № 2

Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГЗУ (групповая установка) представляющую собой гребенку. В ГЗУ осуществляется замер продукции скважин. После замера жидкость по нефтесборным коллекторам $\varnothing 114$ мм поступает в РГС №2,3 (V- 75м3), где отделившаяся нефть по переточным линиям h- 1,8 м накапливается в резервуаре № 4 (V-75 м3). Попутная пластовая вода в объеме около 374 м3/сут сбрасывается в РГС ППД №1 (V- 50 м3) для дальнейшей закачки воды насосами ЦНС- 60/264 в скважины с целью ППД. Накопившийся за сутки объем нефти около 5-6т с остаточным содержанием воды в среднем 10-12 % поршневыми насосами НБ-50 и с помощью эстакады переливается в автоцистерны и по автодороге, протяженностью 3 км, перевозится на ППН Каратон.

Каратон, участок № 5

Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется в ГЗУ (групповая установка), представляющую собой гребенку. В ГЗУ осуществляется замер продукции скважин. После замера жидкость по нефтесборным коллекторам $\varnothing 168$ мм поступает в РВС №1 (V- 400 м3), где отделившаяся нефть по переточным линиям h- 4,6 м накапливается в других резервуарах №2,3 (V-50,75 м3). Попутная пластовая вода сбрасывается в РГС ППД №4 (V- 100 м3) для дальнейшей закачки воды насосами ЦНС- 105/194 (ЦНС-60/264 резервный) в скважины с целью ППД. Накопившийся за сутки объем нефти около 18 т с остаточным содержанием воды в среднем 10-12 % поршневыми насосами 9мГр с помощью сливной эстакады переливается в автоцистерны и по автодороге протяженностью 7,2 км перевозится на ППН Каратон.

Подготовка нефти на ППН Каратон

На ППН Каратон подготавливается нефть двух месторождений: Каратон и Терень-Узюк НГДУ «Жылыоймунайгаз».

Нефтяная эмульсия участка Каратон-2 транспортируется автоцистернами с месторождения на ППН Каратон объёмом в 18 м3/сутки обводненностью 10-12%, с содержанием хлористых солей в объеме 2000-10000 мг/л.

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2043гг.

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: Предварительные выбросы рассчитаны на 10 лет. По расчетным данным проекта на месторождении Каратон стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается:

по I варианту: при строит 8 скв 700м- 161,4541т/г; при строит 10 скв 800м- 219,6310т/г; при строит 4 скв 900м- 89,890т/г; при строит 1 скв 1100м- 25,8542т/г; при строит 2 скв 1500м- 59,324т/г; предварительные выбросы вредных веществ, при эксплуатации по 1 варианту 2025-2034гг ВСЕГО: 1138,9756 т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 112,691т/год; на 2026г - 112,6638 т/год; на 2027г - 112,8091т/год; на 2028г- 112,8555т/год; на 2029г- 113,5801т/год; на 2030г - 113,7816т/год; на 2031г- 114,1824т/год; на 2032г- 114,8403 т/год; на 2033г - 115,471т/год; на 2034г - 116,1008т/год.

по II варианту: при строит 10 скв 700м- 201,8176т/г; при строит 12 скв 800м- 263,557т/г; при строит 4 скв 900м- 89,890т/г; при строит 1 скв 1100м- 25,8542т/г; при строит 2 скв 1500м- 59,324т/г; предварительные выбросы вредных веществ, при эксплуатации по 2 варианту 2025-2034гг: ВСЕГО: 1138,9756 т/г; При эксплуатации по годам: на 2025г - 112,691т/год; на 2026г



на 2030г - 113,7816т/год; на 2031г- 114,1824т/год; на 2032г- 114,8403 т/год; на 2033г - 115,471т/год; на 2034г - 116,1008т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Основными источниками образования отходов производства и потребления будут производственная деятельность компании: буровые работы, техническое обслуживание оборудования и пр., а также жизнедеятельность персонала. состав отходов при строит-ве скв по 1 варианту. Опасные отходы: БШ (700м)- 625,120т/г; (800м)- 866,003т/г; (900м)- 380,243т/г; (1100м)- 176,7109т/г; (1500м)- 435,276т/г. ОБР (700м)- 1482,943т/г;(800м)- 1914,710т/г;(900м)- 790,296т/г; (1100м)- 256,474т/г; (1500м)- 571,996т/г. Промасленные отходы (700м)- 1,219 т/г; (800м)- 1,524т/г; (900м)- 0,610т/г; (1100м)- 0,1524т/г; (1500м)- 0,305т/г. Отработанные масла (700м)- 6,498т/г; (800м)- 8,752т/г; (900м)- 3,572 т/г; (1100м)- 1,0123т/г; (1500м)- 2,292 т/г. не опасные отходы: Коммунальные отходы (700м)- 0,979т/г; (800м)- 1,309т/г; (900м)- 0,534т/г; (1100м) 0,1499т/г; (1500м)- 0,337т/г. Пищевые отходы (700м)- 2,859т/г; (800м)- 3,823т/г; (900м)- 1,559т/г; (1100м) 0,43764т/г.(1500м)- 0,984т/г. Металлолом (700м)-0,032т/г; (800м)-0,040т/г; (900м)-0,016т/г; (1100м)-0,004т/г; (1500м)-0,008т/г. Огарки сварочных электродов (700м)-0,012 т/г; (800м)-0,015т/г; (900м)-0,006т/г; (1100м)-0,0015т/г; (1500м)-0,003т/г. состав отходов при строит-ве скв по 2 варианту. Опасные отходы: БШ (700м)- 781,400т/г; (800м)- 1039,204т/г; (900м)- 380,243т/г; (1100м)- 176,7109 т/г; (1500м)- 435,276т/г. ОБР (700м)-1853,679т/г;(800м)- 2297,652 т/г;(900м)-790,296 т/г; (1100м)- 256,474т/г; (1500м)- 571,996т/г. Промасленные отходы (700м)- 1,524т/г; (800м)- 1,8288 т/г; (900м)- 0,610т/г; (1100м)- 0,1524т/г; (1500м)- 0,305 т/г. Отработанные масла (700м)- 8,122т/г; (800м)- 10,50208 т/г; (900м)- 3,572 т/г; (1100м)- 1,0123т/г; (1500м) 2,292т/г. не опасные отходы: Коммунальные отходы (700м)- 1,224 т/г; (800м)- 1,5711т/г; (900м)- 0,534т/г; (1100м)- 0,1499т/г; (1500м)- 0,337т/г. Пищевые отходы (700м)- 3,574 т/г; (800м)- 4,58784 т/г; (900м)- 1,559т/г; (1100м)- 0,43764т/г.(1500м)- 0,984т/г. Металлолом (700м)-0,040т/г; (800м)-0,048т/г; (900м)-0,016т/г; (1100м)-0,004т/г; (1500м)-0,008т/г. Огарки сварочных электродов (700м)- 0,015 т/г; (800м)-0,018т/г; (900м)-0,006т/г; (1100м)-0,0015т/г; (1500м)-0,003т/г. состав отходов при эксплуатации месторождения за 2025-2034гг. Опасные отходы: Промасленная ветошь 0,1524 т/год; не опасные отходы: Металлолом 0,004 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/год; Коммунальные отходы 1,5000 т/год; Пищевые отходы 4,3800 т/год; итого: 60,379т/г. Отходы не подлежат дальнейшему использованию.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ25RYS01164891 от 26.05.2025 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. 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 с 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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

