

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

ТОО «Озенмунайгаз»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности к объекту «Проект разработки месторождения Карамандыбас. Совершенствование и обоснование рациональной системы разработки нефтяных залежей месторождения Карамандыбас по состоянию изученности на 01.07.2023 г».

Материалы поступили на рассмотрение: KZ70RYS00491095 от 24.11.2023 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: АО "Озенмунайгаз", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г. А., г.Жанаозен, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, 87292470244, k.makeyev@umg.kmgep.kz

Предполагаемое место дислокации намечаемой деятельности: Нефтегазовое месторождение Карамандыбас расположено на территории Южного Мангышлака и в административном отношении находится в Каракиянском районе Мангистауской области.

Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча нефти – более 500 т/сут. Расход газа м³/час на 1 ед. установки: УН-0,2 – 25,0, ПТ-16 – 306,0, ПТБ-10 – 1296,0 . Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной 2000 м (по вертикали). Срок строительства одной скважины составит – 45 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. На месторождении Карамандыбас весь добытый газ передается в ТОО «КазГПЗ», что обеспечивает полную (100%) утилизацию попутного газа. . 6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности При определении наиболее оптимальных решений, запланированных в Проекте разработки по системе сбора и транспортировки нефти, в соответствии с планируемыми объемами добычи нефти и воды, вводу проектных скважин в эксплуатацию было рассмотрено четыре варианта разработки месторождения. Вариант 1 – базовый. В качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки. В данном случае проектным документом на разработку является «Уточненный проект разработки месторождения Карамандыбас (нефть)» 2014 года.



В варианте предусмотрено бурение с 2023 по 2025 год в общем 44 скважины, для повышения продуктивности скважин предусмотрено проведение технологии ГРП во всех новых скважинах и в скважинах переходящего фонда на низкопродуктивных горизонтах, а также выполнение ГТМ и проведение мероприятия потокоотклоняющих технологий (ПОТ) на нагнетательном фонде. С учетом текущего состояния разработки предусмотрен перевод на вышележащий и нижележащий горизонт 195 скважин с 2023 по 2065 гг., перевод под нагнетание 10 скважин с 2023 по 2029 гг., углубление 60 скважин с 2023 по 2046 гг. и ввод из контрольного фонда 1 скважины на XIII горизонте Западной периклинали в 2030 г. Вариант 2. Предусматривает совершенствование системы разработки за счет бурения новых скважин на основных объектах эксплуатации, доформирование ячеек добывающими и нагнетательными скважинами, переводы скважин из одного объекта на другой объект разработки (дострелов и изоляции определенных пластов), перевод под нагнетание, углубление скважин, для повышения продуктивности скважин предусмотрено проведение технологии гидроразрыва пласта на всех новых скважинах и в скважинах переходящего фонда на низкопродуктивных горизонтах, а также выполнение ГТМ. Всего на месторождении предлагается к бурению 340 скважин, из них 269 добывающих и 71 нагнетательная скважина, начиная с 2023 г. по 2036 г. Перевод на вышележащий и нижележащий объект разработки – 427 скважин (312 добывающих и 115 нагнетательных); перевод под нагнетание – 10 скважин; углубление - 64 скважин (49 добывающих и 15 нагнетательных); ввод из контрольного фонда 1 скважины на XIII горизонте Западной периклинали в 2030 г., гидроразрыв пласта; потокоотклоняющие технологии. Вариант 3 (рекомендуемый). Дополнительно к проектным решениям по варианту 2 предусматривается комплекс мероприятий, направленных на оздоровление фонда скважин, дополнительно предусматривается ввод скважин из бездействия (48 скважин за период 2023-2044 гг.) зарезка боковых стволов в количестве 7 ед. в период 2027-2032 гг. и применение технологии одновременно-раздельной закачки и добычи (далее ОРЗ и ОРД). Всего на месторождении предлагается к бурению 340 скважин из них 269 добывающих, 71 нагнетательные скважины, начиная с 2023 года. Вариант 4 – аналогичен варианту 3, дополнительно к 3 варианту предусматривается применение технологии полимерного заводнения на участке XIV горизонта (начиная с 2029 г.), бурение 2 горизонтальных добывающих скважин с МГРП вместо 2 вертикальных добывающих на XIII горизонте Восточного+Западного купола, и 3 горизонтальных добывающих скважин с многостадийным ГРП вместо бурения 3 вертикальных добывающих и 6 углублений добывающих скважин на XXV горизонте Западного купола. Также предусмотрена эксплуатация горизонтальных скважин с УЭЦН и проведение колтыбинга на горизонтальных скважинах.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Всего на месторождении Карамандыбас на весь период разработки планируется: по 1-му варианту – бурение 44 скважин с 2023 г. по 2025 г., углубление скважин – 60 ед. (2025-2046 гг.). Общее кол-во скважин – 104 ед.; по 2-му варианту – бурение 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 64 ед. (2025-2049 гг.). Общее кол-во скважин – 404 ед.; • по 3-му рекомендуемому варианту – бурение 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 64 ед. (2025-2049 гг.), зарезка боковых стволов скважин в количестве 7 ед. в период 2027-2032 гг. Общее кол-во скважин – 411 ед.; по 4-му варианту – бурение 340 скважин с 2023 г. по 2036 г., углубление скважин – 62 ед. (2025-2050 гг.), зарезка боковых стволов скважин в количестве 7 ед. в период 2027-2032 гг. Общее кол-во скважин – 409 ед. Далее приведены показатели по 3-му рекомендуемому варианту, как имеющему максимальное количество скважин. Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается при проведении планируемых работ ожидается в 2032 году: при бурении 36 скважин, углублении 2 скважин и зарезке бокового ствола 1 скважины и составит 855,0022 т/год (общее кол-во 39 скважин). Железо оксиды кл.опасн. 3 0,05770 т/год Марганец и его



соединения кл.опасн. 2 0,00292 т/год Натрий гидроксид кл.опасн. 0,01644 т/год диНатрий карбонат кл.опасн. 3 0,00585 т/год Азота диоксид кл.опасн. 2 321,36214 т/год Азота оксид кл.опасн. 3 52,21829 т/год Углерод кл.опасн. 3 19,70872 т/год Серадиоксид кл.опасн. 3 58,92113 т/год Сероводород кл.опасн. 2 0,00164 т/год Углерод оксид кл.опасн. 4 261,43264 т/год Фтористые газообразные соединения кл.опасн. 2 0,00218 т/год Фториды неорганические плохо растворимые кл.опасн. 2 0,00234 т/год Бензапирен кл.опасн. 1 0,00054 т/год Формальдегид кл.опасн. 2 4,84509 т/год Масло минеральное нефтяное кл.опасн. 0,00440 т/год Алканы C12-19 кл.опасн. 4 130,94276 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.опасн. 3 4,03011 т/год Кальций карбонат кл.опасн. 3 1,38490 т/год Кальция хлорид кл.опасн. 0,06244 т/год. Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ при эксплуатации вновь вводимого оборудования (на 1 ед. оборуд.) 2,6608 г/с или 35,5344 т/год. Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается при эксплуатации вновь вводимого оборудования в 2023 году и составит – 68,7575 т/год. Азота диоксид кл.опасн. 2 16,5428 т/ Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе. Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. год Азота оксид кл.опасн. 3 2,6885 т/год Сероводород кл.опасн. 2 0,052517 т/год Углерод оксид кл.опасн. 4 7,8455 т/год Пентан кл.опасн. 4 0,03180 т/год Метан (727*) ОБУВ 50 8,0169 т/год Изобутан кл.опасн. 4 0,0458 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 ОБУВ 50 24,5204 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 ОБУВ 30 8,7880 т/год Бензол (64) кл.опасн. 2 0,11526 т/год Диметилбензол кл.опасн. 3 0,03664 т/год Метилбензол кл.опасн. 3 0,07336 т/год.

Источник водоснабжения - питьевая бутилированная вода доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из города Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутриводопроводного м/р Узень. Месторождение Карамандыбас расположено на значительном удалении от Каспийского моря – более 50 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.

Максимальный годовой объем образования отходов при проведении планируемых работ ожидается в 2032 году: при бурении 36 скважин, углублении 2 скважин и зарезке бокового ствола 1 скважины и составит 17 057,118 тонн (общее кол-во 39 скважин). Опасные отходы - ориентировочно 17039,763 т: в том числе: буровой шлам и другие отходы бурения образуются в процессе бурения скважины – 16736,967 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 28,275 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,507 т., маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 274,014 т. Неопасные отходы – 17,355 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,039 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 11,7 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 5,616 т.

На участке отсутствуют виды растений, нуждающиеся в охране и занесенные в Красную книгу Республики Казахстан.



Выводы:

При разработке проекта отчета о возможных воздействиях учесть следующие экологические требования:

1. Представить карту – схему расположения источников негативного воздействия с обозначением санитарно-защитной зоны объекта; расстояние до ближайшей жилой зоны, водных объектов;
2. Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнить с учетом розы ветров, представить карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета в соответствии с пунктом 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63;
3. Обеспечить соблюдение требований по охране атмосферного воздуха согласно ст. 208, 209, 210, 211 Кодекса;
3. Обосновать объемы забора воды и водоотведения расчетом водохозяйственного баланса с нормами водопотребления и водоотведения;
4. Представить сведения о категории сточных вод, техническом состоянии приемников сточных вод;
5. Предоставить информацию о ближайших водных объектах;
6. Обеспечить соблюдение экологических требований при использовании земель (статья 217 Кодекса);
7. Разработать оценку воздействия по компонентам окружающей среды (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы, земельные ресурсы и почвы, недра, а также физические воздействия: вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия, оценка воздействия на растительный и животный мир (подпункт 3 пункта 4 статьи 72 Экологического кодекса РК);
8. Предоставить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, особо охраняемых природных территорий и путей миграции краснокнижных животных на территории и близ расположения участка работ (подпункты 4 и 5 пункта 8 Заявления), исключить риск наложения объекта на особо охраняемые природные территории, на территорию гослесфонда;
9. В табличной форме представить характеристику возможных существенных воздействий - прямых и косвенных, кумулятивных, трансграничных, краткосрочных и долгосрочных, положительных и отрицательных (подпункт 4 пункт 4 статьи 72 Кодекса);
10. Разработать мероприятия по предотвращению и снижению воздействий по каждому компоненту окружающей среды, для которых проведена оценка воздействия (Подпункт 9 пункта 4 статьи 72 Кодекса);
11. Обосновать объемы выбросов, сбросов, отходов расчетами согласно действующих методик (подпункт 1 пункта 4 статьи 72 Кодекса);
12. Показать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов;
13. Классифицировать отходы на опасные, неопасные, зеркальные согласно Классификатора отходов от 6 августа 2021 года № 314;
14. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта б) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам



(совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному разделному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности»;

15. Представить условия по соблюдению требований санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;

16. Определить категорию объекта согласно пункта 5 «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13 июля 2021 года № 246;

17. Предлагаемые меры по мониторингу воздействия (подпункт 9 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса РК);

18. Предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК;

19. Предоставить характеристику возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости (Приложение 4 к «Правилам оказания государственной услуги "Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду" приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 337) ;

20. Предусмотреть меры, направленные на предупреждение аварий, ограничение и ликвидацию последствий (подпункт 8 пункта 4 статьи 72 Кодекса);

21. Представить сравнительную характеристику возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды (подпункт 2 пункта 4 статьи 72 Кодекса);

22. Показать обязанности инициатора намечаемой деятельности по предотвращению, сокращению или смягчению негативных воздействий на окружающую среду (Приложение 4 к «Правилам оказания государственной услуги "Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду" приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 337);

23. Представить меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба. (Приложение 4 к «Правилам оказания государственной услуги "Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду" приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 337)

24. Предусмотреть мероприятия по снижению сброса загрязняющих веществ, учесть требование пункта 2 статьи 216 Кодекса: сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается;

25. Согласно пункта 7 «Правил 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 проведение общественных слушаний осуществлять в ближайших к объекту населенных пунктах.

Заместитель председателя

Е.Кожиков

*Исп.: Сапарбаева Г.
Тел. (87172) 74-07-98*

Заместитель председателя

Кожиков Ерболат Сельбаевич

