



№ _____

ТОО «KhamAdpartners»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «KhamAdpartners» Адрес: 060000, Атырауская обл., г. Атырау, ул. Б.Кулманова, 113. тел. 8 (7122) 32 96 80.

Согласно п.2.1 раздела 2 разведка и добыча углеводородов входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

09.12.2021 года было выдано Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ47VWF00054796 с выводом о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно п. 1.3 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

В этой связи, намечаемый вид деятельности относится к объектам I категории.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №: KZ47VWF00054796 от 09.12.2021 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Биикжал» (по состоянию на 01.07.2021г.).

3. Протокол общественных слушаний от 27.01.2022 года.

Общее описание видов намечаемой деятельности:

Месторождение Биикжал открыто в 2003 году разведочными скважинами, расположенных на южном (скважина FX-1) и северо-западном (скважины 4 и 5НН) крыльях. Залежи нефти приурочены к юрским и триасовым отложениям. С 2008 года месторождение было введено во временную консервацию.

Площадь геологического отвода 12,49 кв.км. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Географически месторождение Биикжал расположено в юго-восточной части Атырауской области, в административном отношении оно входит в состав Атырауского района Атырауской области Республики Казахстан, центре которого является город Кульсары, находящийся в 65 км к северо-западу от областного центра Атырау, находится на расстоянии 290 км на северо-запад от столицы Казахстана – г. Нур-Султан.

Ближайшим населенным пунктом является районный центр г. Кульсары (населенность населения составляет 13,142 чел.). Ближайшими населенными местами являются: Мундытты, Кундытты, Козыры, на которые разработана бизнес-план.

Ближайшие населенные пункты (в 65 км г. Кульсары) находятся на значительном



удалении от площадок проведения работ и не попадут в зону воздействия.

На территории участка отсутствуют водоохранные зоны и полосы, также территория не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Цель работы – расконсервация месторождения и ввод в пробную эксплуатацию. Период пробной эксплуатации залежей неокомского и юрского горизонтов северо – западного крыла и триасового горизонта южного и юго-западного крыльев предусматривается 3 года (2022-2024 гг.). Пробную эксплуатацию планируют вести путем расконсервации ранее пробуренных десяти скважин, а также предусмотрено бурение двух опережающее добывающих скважин, задачи одной из них оценка неокомских залежей, а второй – юрских залежей в целях до изучения в рамках мероприятий по доразведке на северо-западном крыле месторождения Биикжал.

горизонтов в рамках мероприятия по доразведке на северо-западном крыле. В первый год пробной эксплуатации будут введены из консервации 5 скважин (4, 24, 25, BS-10, BS-9), из них под закачку переведут 1 скважину (BS-9) на II объект. На второй год пробной эксплуатации запланирован ввод из консервации четырех скважин (7, 17, 2Р, FX-1,) на триасовый горизонт южного и юго- западного крыльев, также бурение 2 опережающее добывающих скважин (1А, 2А с проектными глубинами до 1100 м), задачи которых провести оценку меловых и юрских горизонтов в рамках мероприятия по доразведке на северо-западном крыле.

Запасы нефти в целом по месторождению составляют:

- начальные геологические по категориям C1+C2 - 2829,7 тыс.т. в т.ч. по C1- 1766 тыс.т, C2-1063,7 тыс.т.

- начальные извлекаемые по категориям C1+C2–1022,3 тыс.т. в т.ч. по C1- 681 тыс.т, C2-341,3 тыс.т.

Начальные запасы растворенного газа месторождения Биикжал составляют 56,3 млн.м3 геологические и 25,9 млн.м3 извлекаемые при газосодержании 16,0-65,5 м3/т. За период пробной эксплуатации планируется добыть 2,6 млн. м3 попутного газа, при этом ежегодно будет добываться 0,7-1,0 млн.м3. Исходя из технических характеристик печи, рекомендуемой для подогрева нефти ПП- 063, годовой расход газа на предварительную подготовку нефти составит 0,65 млн. м3. Оставшаяся часть газа будет сжигаться на факелах.

Сжиганию на факеле подлежит часть объема добываемого газа, а именно: в 2022 г. – 0,05 млн.м3, в 2023 г. – 0,25 млн.м3, в 2024 г. – 0,35 млн.м3.

Атмосферный воздух.

По данным проекта при пробной эксплуатации месторождения Биикжал, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего:

- в период пробной эксплуатации:

- в 2022 году 1,661690496 г/сек – 72,80811844 т/период;

- в 2023 году 1,977861496 г/сек – 85,14262431 т/период;

- в 2024 году – 2,049006496 г/сек – 90,40052303 т/период;

- в период проведения расконсервации скважин в 2022 году:

- От 1 скв. 3,778931923 г/сек – 3,698536641 т/период;

- От 4 скв. 15,11572769 г/сек – 14,79414656 т/период;

- в период проведения расконсервации скважин в 2023 году:

- От 1 скв. 3,778931923 г/сек – 3,698536641 т/период;

- От 4 скв. 15,11572769 г/сек – 14,79414656 т/период;

- в период проведения строительства скважин и других мероприятий по доразведке в 2023 году:

- От 1 скв. 3,778931923 г/сек – 3,698536641 т/период;

- От 2 скв. 27,8330962 г/сек – 38,37947318 т/период;

Водоотведение

Население месторождения буровых бригад находится в поселке, осуществляющем привозной водой согласно договора подрядной организацией. Вода для хоз. бытовых и



технических нужд привозится также согласно договору подрядной организацией с близлежащего населенного пункта.

Общее потребление воды при проведении работ, м3:

- при эксплуатации – 17958 м3;
- при проведении расконсервации (на 1 скв.) - 276,32 м3;
- при строительстве скважин (на 1 скв.) - 2662,72 м3.

Количество образуемых сточных вод, м3:

- при эксплуатации – 14366,4 м3;
- при проведении расконсервации (на 1 скв.) - 221,056 м3.
- при строительстве скважин (на 1 скв.) - 2130,18 м3.

Водоотведение:

Согласно п. 6 ст. 220 Экологического Кодекса РК предусматривается обратное водоснабжение (повторное использование БСВ) в объеме 309,81 м3.

Буровые сточные воды будут сданы специализированным предприятиям по договорам. Сточная вода из умывальников, душевых и кухни будет собираться по системе труб, и сбрасываться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями.

Отходы

Отходы образуются:

- при приготовлении бурового раствора;
- в процессе расконсервации скважин;
- при вспомогательных работах.

Отходы производства за период пробной эксплуатации, т/год:

При эксплуатации:

Промышленные отходы – 0,59696;

Твердо-бытовые отходы – 9,8.

При проведении расконсервации (на 1 скв.):

Промышленные отходы – 142,1714;

Твердо-бытовые отходы – 0,59.

При строительстве скв. (на 1 скв.):

Промышленные отходы – 293,722;

Твердо-бытовые отходы – 5,692.

Все образующиеся отходы производства и потребления временно складываются на отведенном месте и по мере накопления вывозятся по договорам в специализированные предприятия на переработку или вывоз на утилизацию по договору.

Оценка воздействия на растительность

Проведение работ по эксплуатации скважин отразится на почвенно-растительном покрове в виде следующих изменений:

1. Полное (реже частичное) уничтожение растительности будет при:

- трассировке временных грунтовых дорог в условиях отсутствия специально оборудованных;
- транспортировке бурового оборудования и технологического оборудования;
- транспортировке реагентов буровых растворов, ГСМ, шламов и других материалов;

2. Частичное повреждение растений (реже уничтожение) будет при:

- загрязнении почвенно-растительного покрова выхлопными газами, ГСМ,

• загрязнением при дорожной растительности;

Для предотвращения негативных последствий при проведении планируемых работ и соблюдения требований законодательства и трансформированной растительности необходимо минимизировать количество выхлопных газов, применяемых грунтовых дорог, а также использовать дорожные покрытия.

• при проезде тяжелой техники по дорожкам.

• при проезде тяжелой техники по дорожкам.



- осуществлять профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ;
- во избежание возгорания кустарников и травы необходимо соблюдать правила по технике безопасности;
- запретить ломку кустарниковой флоры для хозяйственных нужд.

Вывод: Воздействие на состояние растительности можно принять как умеренное, локальное и временное.

Оценка воздействия на животный мир

Основные мероприятия по минимизации отрицательного антропогенного воздействия на животный мир должны включать:

- инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся;
- строгое соблюдение технологии;
- запрещение кормления и приманки диких животных;
- запрещение браконьерства и любых видов охоты;
- использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено минимумом;
- работы по восстановлению деградированных земель.

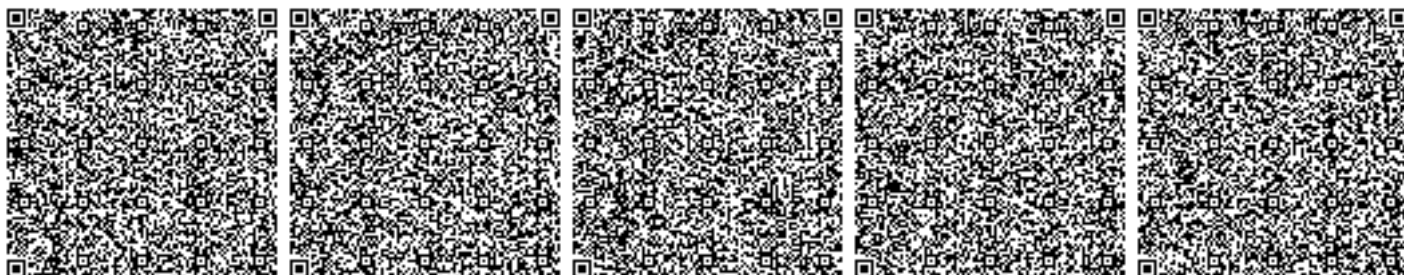
При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов

Вывод: Намечаемая деятельность «Пробная эксплуатация месторождения Биикжал» допускается к реализации при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

Е. Кожиков

*Исп. Базаралиева А.
74-08-19*



1. Представленный проект "Отчета о возможных воздействиях" к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Биикжал» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 24.12.2021 год

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 23.12.2021 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 27.12.2021 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Газета "Атырау" №99-100 (20601) от 14 декабря 2021 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал «Казахстан Атырау», вышедший в эфир 14.12.2021 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности kunarbayev.khamit@gmail.com, bota_s@mail.ru тел:87019575175.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 25.01.2022 года, Атырауская область, Жылыойский район, г. Кульсары, ул. Таубаева, 55, здание ТОО «ТеООР», время 15:00, при приведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Заместитель председателя

Кожиков Ерболат Сейльбаевич

