



120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » 2026 год

ТОО «Недра Ком»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 03.06.2026 г. вх. № KZ23RYS01760992.

Общие сведения. Намечаемая деятельность – Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай.

Недропользователями месторождения Аксай являются ТОО «СП «Казгермунай» (далее «КГМ») согласно Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023г (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности «КГМ» от 09.11.1993г, согласно которому Контракт на период добычи по территории «КГМ» был продлен до 01.03.2032г, а также ТОО «Недра Ком» (далее «НК»), ведущие свою деятельность на Юго-западном участке месторождения согласно Дополнению №1 от 03.02.2025 (Государственный регистрационный №5428-УВС) к Контракту №4705-УВС от 15.03.2019г на разведку и добычу УВС на участке Аксайский, по которому Контракт на добычу Юго-Западного участка месторождения Аксай для «НК» был продлен до 03.02.2046г.

Месторождение Аксай в административном отношении расположено в Теренозекском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Южный Аксай расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь.

Площадь участка недр (горного отвода) 8,05 км². Глубина участка недр – до минуса 1740 м. Координаты горного отвода:

- 1) 45°54'46,00`` с.ш., 65°21'52,00`` в.д.,
- 2) 45°54'21,00`` с.ш., 65°25'7,00`` в.д.,
- 3) 45°53'30,00`` с.ш., 65°24'45,00`` в.д.,
- 4) 45°53'40,00`` с.ш., 65°21'22,00`` в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности.

В 2024 году был разработан «Дополнению к проекту разработки юго-западного поднятия месторождения Аксай, контракт № 4705-УВС-МЭ от 15.03.2019 г», на который было получено заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к проекту «Отчет о возможных воздействиях» за Номером: KZ14VVX00315299 Дата: 31.07.2024 год. Выполнение настоящего проекта «Дополнение к проекту разработки ...» обусловлено необходимостью комплексного изучения результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований продуктивных горизонтов в процессе разработки по результатам новых промысловых данных, проведенных исследований и пробуренных скважин, а также в



необходимости совершенствования системы разработки с целью выработки остаточных запасов УВС с учетом текущего состояния разработки, актуальных апробированных ГКЗ РК запасов УВС месторождения, анализа выполнения проектных решений действующих проектных документов, а также необходимостью в подсчете технологических потерь при разработке и учете добычи УВС на месторождении.

Существенные изменения намечаемой деятельности связаны с уточнением проектных показателей разработки месторождения, актуализацией проектного фонда скважин и рассмотрением дополнительных мероприятий по дальнейшему освоению запасов углеводородного сырья на контрактной территории ТОО «Недра Ком».

С учетом текущего состояния разработки эксплуатационных объектов и анализа разработки, в рамках настоящего проекта рассмотрены 3 варианта дальнейшей разработки месторождения.

Вариант 1 (базовый) предусматривает реализацию существующей системы разработки с вводом 1 скважины (А-3) из оценочного фонда в добывающий фонд.

Вариант 2 (рекомендуемый) предусматривает реализацию мероприятий базового варианта с дополнительным бурением 1 добывающей скважины (А-12) на контрактной территории ТОО «Недра Ком».

Вариант 3 (дополнительный) не рассматривается для контрактной территории ТОО «Недра Ком», поскольку мероприятия данного варианта относятся к газоконденсатным залежам и объектам разработки, находящимся за пределами лицензионного участка недропользователя.

По результатам технико-экономического анализа рекомендуемым к реализации принят вариант 2, предусматривающий ввод в эксплуатацию скважины А-3 и бурение одной дополнительной добывающей скважины, что обеспечивает наиболее эффективную разработку запасов углеводородов на контрактной территории ТОО «Недра Ком».

По проекту на месторождении Аксай предусматривается бурение 1 вертикальной скважины (А-12) на контрактной территории ТОО «Недра Ком» однотипной конструкции. Также проектом предусмотрен резервный фонд скважин в количестве 1 ед. по контрактной территории ТОО «Недра Ком» (под номером А-13), для бурения которых будет применяться аналогичная конструкция скважин.

В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026 – 2044гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При количественном анализе выявлено, что предварительный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1-ой добывающей скважины (А-12) составит: 26,45370638 г/сек и 81,68304994 тонн. При бурении 1-ой резервной скважины (А-13) будет составлять: 8,352518 г/сек и 59,8785867 тонн. При эксплуатации месторождения Аксай (на максимальный год добычи 2027 год) составит 11,36678211 г/сек и 85,028715452 т/год.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год на максимальной объем выбросов: следующие вещества с 1 по 4 класс опасности:

- Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 2,19328 г/сек и 9,91 т/год,
- Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 0,34649275 г/сек и 5,37042 т/год,
- Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 0,13865 г/сек и 3,60594 т/год,
- Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 2,23247 г/сек и 10,38788 т/год,
- Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,001607234 г/сек и 0,049950971 т/год,
- Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 3,152299999 г/сек и 15,6223 т/год,
- Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,000111 г/сек и 0,00012 т/год,
- Бутан (99) 4 класс 0,005866 г/сек и 0,185579 т/год, Гексан (135) 4 класс 0,00196 г/сек и 0,0619936 т/год,



- Пентан (450) 4 класс 0,002387061 г/сек и 0,075984761 т/год, Метан (727*) 0,00438463 г/сек и 0,147028 т/год,
- Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,004286947 г/сек и 0,836334142 т/год,
- Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,9456918 г/сек и 10,4533534 т/год,
- Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,34224 г/сек и 5,284034 т/год,
- Бензол (64) 2 класс 0,0044723 г/сек и 0,83824745 т/год,
- Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 класс 0,0014052 г/сек и 0,0422243 т/год,
- Метилбензол (349) 3 класс 0,0028097 г/сек и 0,084449 т/год,
- Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000003389 г/сек и 0,000042828 т/год,
- Формальдегид (Метаналь) (609) 2класс 0,0395375 г/сек и 1,3918 т/год,
- Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 0,936521001 г/сек и 5,346034 т/год,
- Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)2 класс 0,00725 г/сек и 0,335 т/год.

Водопотребление и водоотведение. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом 10-20 м³.

Предварительный объем водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины (А-12) составят: 7416,65 м³/период: из них на питьевые нужды - 93,6 м³, хозяйственные нужды - 117,05 м³, на технические нужды - 7206 м³/период. Предварительный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 1 резервной скважины 2948,4 м³, из них на питьевые нужды - 93,6 м³, хозяйственные нужды - 117,05 м³, на технические нужды - 2737,75 м³/период. При эксплуатации на 1 год - 5562,4 м³. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах.

Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается.

Отходы. При бурении добывающей скважины А-12 и резервной скважины А-13 будет составлять общие 1007,5342 тонн:

- опасные отходы:
- промасленная ветошь - 0,0254 т,
- отработанные масла - 1,5845 т,
- отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0158 т,
- емкость из под масла - 3,9498 т,
- тара из-под химреагентов - 0,51 т,
- буровой шлам - 532,278 т,
- отработанный буровой раствор - 443,1512 т,
- отходы СКО - 15,5 т.

неопасные отходы:

- огарки сварочных электродов - 0,0075т,
- твердо-бытовые отходы - 16,012 т,
- металлолом - 10,0 т.

Объем лимитов накопления отходов по предварительному перечню отходов *при эксплуатации* месторождения составит 203,61336 т/год, в том числе:

- отработанные аккумуляторы (опасные) 0,0072 т,
- отработанные масла (опасные) 0,2325 т,
- промасленная ветошь (опасные) 0,5486т,
- СИЗ (замазученная) (опасные) 0,06 т,
- отходы резинотехнических изделий (замазученные) (опасные) 0,002 т,
- отработанные масляные фильтры (опасные) 0,01028 т,
- отработанный антифриз (опасные) 0,044 т,



- Нефтешлам (опасные) 168 т,
- Твердые бытовые отходы (ТБО) (неопасные) 30,0 т,
- отработанные светодиодные лампы (неопасные) 0,0025 т,
- Металлолом (лом черного металла) (неопасные) 2 т,
- отработанные автошины (неопасные) 0,096 т,
- отработанные воздушные фильтры (неопасные) 0,01028 т,
- Пищевые отходы (неопасные) 2,5 т,
- Бракованное электрооборудование (неопасные) 0,1 т.

Временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Использование ресурсов растительного мира и животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность относится к I категории (*разведка и добыча углеводородов*) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с п.2 ст.65 Кодекса, в рамках настоящего проекта отсутствуют существенные изменения деятельности, поскольку характер деятельности не изменяется и не предусматривается существенное увеличение нагрузки на окружающую среду.

Указанные в п.1 ст.70 Кодекса критерии, характеризующие намеряемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют. Вносимые изменения связаны преимущественно с актуализацией фонда скважин, переводом одной оценочной скважины в добывающий фонд и бурение одной добывающей скважины. Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении работ учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Ильяс З.
Тел. 23 00 19



