

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ СУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

№ _____
« ____ » _____ 2025 года

ТОО «Галаз и Компания»

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 05.08.2025 г. вх. № KZ60RYS01289391

Общие сведения. Месторождение Коныс Северо-Западный в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан и находится в 25 км к С-З от месторождения Коныс. Географически месторождение расположено в юго-западной части Тургайской низменности и ограничено координатами: 45°55' - 46°09' с.ш. и 65°00' - 65°09' в.д. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Жосалы (95 км) и областной центр Кызылорда (130 км).

Район работ относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана и представляет собой слабо волнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с абсолютными отметками рельефа 65–108 м. Водные артерии на площади работ отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусмотрено разработка месторождения Коныс Северо-Западный согласно «Дополнение к проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный».

По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении пробурено всего 47 скважин, из них: добывающих – 26, водонагнетательных – 1, в консервации – 10, наблюдательных – 3, ликвидированных – 4, водозаборных – 3. В эксплуатационном фонде числятся 26 скважин, из них 25 действующих добывающих скважин, 1 скважина в бездействии.

Целью авторов являлось внедрение плана разработки, который обеспечит максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Коныс Северо-Западный с учетом изменений в геологическом строении. Этим условиям соответствовал рекомендуемый **Вариант 1**, обеспечивающий самые высокие извлекаемые запасы нефти и наилучшие экономические показатели.

На месторождение Коныс Северо-Западный было рассмотрено **3 варианта** разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели. Вариант 1 - базовый вариант. В соответствии с «Единых правил ...» в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки. Проектный документ – Анализ разработки месторождения Коныс Северо-Западный, также предусматривал продолжение реализации основного проектного документа. Поэтому в качестве базового варианта в настоящем Проекте разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом



скважин и оставшихся 18 проектных скважин (17 – добывающих, 1 – нагнетательная). Для усиления системы ППД предлагается перевод под нагнетание 12 ед. Дополнительно предусмотрен перевод скважин с объекта на объект в количестве 11 ед., ввод из консервации 1 ед. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 32 ед. и нагнетательных – 14 ед.

В качестве **2 варианта** разработки выбран вариант разработки с уплотнением сетки скважин путем бурения дополнительных добывающих скважин. По данному варианту всего предусматривается бурение 23 добывающих и 1 нагнетательной скважины. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 38 ед. и нагнетательных – 14 ед.

Вариант 3 направлены на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки дополнительным бурением 6 скважин (всего проектных добывающих - 30 ед., нагнетательных – 1 ед.) с применением технологии полимерного заводнения. Добавление полимера в нагнетаемую воду за счет увеличения вязкости и снижения проницаемости по воде способствует выравниванию подвижностей агента и нефти, что способствует увеличению объемов добычи нефти. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 42 ед. и нагнетательных – 17 ед.

Согласно **1 рекомендуемому варианту** в 2030 году предполагается максимальный объем добычи нефти – 93,6 тыс.т., в 2029 году предполагается максимальный объем добычи газа – 13,704 млн.м3.

Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в целом по месторождению в 2029 году (при фонде скважин – 32 ед.) по нефти составит 256,4 т/сут, по газу – 37,545 тыс.м3/сут.

Согласно **2 варианту**, в 2029 году предполагается максимальный объем добычи нефти – 100,7 тыс.т, и добычи газа – 15,271 млн.м3. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в 2029 году (при фонде скважин – 38 ед.) по нефти составит – 275,89 т/сут, по газу – 41,838 тыс.м3/сут.

Согласно **3 варианту**, в 2029 году предполагается максимальный объем добычи нефти – 111,6 тыс.т, и добычи газа – 16,941 млн.м3. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в 2029 году (при фонде скважин – 40 ед.) по нефти составит 305,75 т/сут, по газу – 46,41 тыс.м3/сут.

Бурение новых добывающих скважин по **1 рекомендуемому варианту** предусмотрено в количестве 18 ед, (из них 17 эксплуатационных и 1 нагнетательная) в 2025-2029 гг.

По **2 варианту** предусмотрено бурение 24 новых скважин проектной глубиной 1350 м., (из них 23 эксплуатационных и 1 нагнетательная) в 2025-2030 гг.

По **3 варианту** предполагается бурение 31 новых скважин (из них 30 эксплуатационных и 1 нагнетательная) в 2025-2030 гг. Также планируется бурение 2 оценочных скважин проектной глубиной 1700 м.

Срок начала разработки по 3-м вариантам с 2025 г. Проектно-рентабельный период разработки по 1 рекомендуемому варианту – 2025-2052 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2025-2049 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 3 варианту – 2025-2044 годы. Окончание эксплуатации и утилизация – срок действия контракта на недропользование.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При эксплуатации месторождения по данному проекту разработки загрязнение атмосферы ориентировочно будет происходить при: Выбросы от существующего оборудования согласно действующему проекту НДВ на 2025 г. составляют 244,5387 г/сек или 342,543619 т/год; При реализации **№1 рекомендуемого варианта** разработки: 1. При реализации проектных решений ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2029 году при максимальном фонде скважин (33 ед.) - 0,41684 г/с или 13,1434 т/год. Основными источниками выбросов ЗВ в атмосферу при реализации проектных данных являются: ист. 0001-0017 Устьевой подогреватель ППТМ-0,2Г; ист. 6001 Блок АГЗУ-3 Спутник; ист. 6002 – Площадка 33 скважин (2029 г.); 2. Выбросы ЗВ при бурении 18 скважин составят (по проекту аналогу) 405,9876 г/сек или 223,716 т/год. При реализации **№2 варианта** разработки 1. При реализации проектных решений



ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2029 году при максимальном фонде скважин (38 ед.) - 0,5547445 г/с или 17,4915775 т/год. Источниками выбросов ЗВ являются: ист. 0001-0023 Устьевой подогреватель ППТМ-0,2Г; ист. 6001 Блок АГЗУ-3 Спутник; ист. 6002 – Площадка 38 скважин (2029 г.). 2. Выбросы ЗВ при бурении 24 скважин составят (по проекту аналогу) 541,3167 г/сек или 298,2887 т/год; При реализации **№3 варианта** разработки 1. При реализации проектных решений ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2030 году при максимальном фонде скважин (42 ед.) - 0,7131798 г/с или 22,488255 т/год. Источники выбросов ЗВ: ист. 0001-0030 Устьевой подогреватель ППТМ-0,2Г; ист. 6001 Блок АГЗУ-3 Спутник; ист. 6002 – Площадка 42 скважин (2030 г.); 2. Выбросы ЗВ при бурении 31 скважин составят (по проекту аналогу) 699,2008 г/сек или 385,2896 т/год. Выбросы ЗВ при бурении 2 оценочных скважин по проекту аналогу составят 66,51728 г/с или 166,2208 т/г.

В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-4 класса опасности.

Водопотребление и водоотведение. Разработка месторождения Коныс Северо-Западный по состоянию на 01.01.2025 г. осуществляется с поддержанием пластового давления путем закачки воды в I объект, горизонт М-II. Источниками водоснабжения для системы ППД является вода водозабора. На 01.01.2025 г. фонд водозаборных скважин составляет 3 единицы (ВЗС-1, ВЗС-3352, ВЗС-3353), все скважины в бездействующем фонде.

В настоящее время на месторождении Северо-Западный Коныс закачка воды осуществляется посредством нагнетательного насоса УВНГ 100-2000 со средней приёмистостью 67 м³/сут и давлением нагнетания 4,8 МПа. ТОО «Галаз и Компания» имеет разрешение номер KZ91VTE00266856 на специальное водопользование подземных вод из скважин ВЗС-1, ВЗС-3352, ВЗС-3353 для производственно-технических нужд с расчётным годовым объёмом забора 655,175 тыс.м³/год, выданное Министерством водных ресурсов и ирригации РК 06.11.2024 г. со сроком действия до 10.08.2026г.

Отходы. Лимиты накопления отходов согласно действующей ПУО на период эксплуатации составляют 79,8028, в том числе: нефтешлам – 13,261 т/г; отработанные масла – 3,245 т/г; отработанные фильтры – 0,2905 т/г; промасленная ветошь – 0,508 т/г, отработанные светодиодные лампы – 0,0383 т/г; смешанные коммунальные отходы – 52,46 т/г; пластмассовая упаковка – 5 т/г; бумажная и картонная упаковка – 5 т/г.

По 1-му рекомендуемому варианту разработки: При бурении 18 скважин (по проекту-аналогу) образуется 7718,29 т/год отходов, из них опасные отходы – 7697,2779 т/год, в том числе: буровой шлам – 4680 т/г, отработанный буровой раствор – 2962,98 т/г; промасленная ветошь – 0,5715 т/г, отработанные масла – 43,02 т/г; использованная тара (мешки) – 1,7064 т/г; использованная тара (бочки) – 9 т/г; неопасные отходы – 21,01356 т/год, в том числе: металлолом – 8,1 т/г, огарки сварочных электродов – 0,135 т/г, ТБО – 12,77856 т/г. **По 2-му варианту** разработки: При бурении 24 скважин (по проекту-аналогу) образуется 10291,055 т/год отходов, из них опасные отходы – 10263,0372 т/год, в том числе: буровой шлам – 6240 т/г, отработанный буровой раствор – 3950,64 т/г; промасленная ветошь – 0,762 т/г, отработанные масла – 57,36 т/г; использованная тара (мешки) – 2,2752 т/г; использованная тара (бочки) – 12 т/г; неопасные отходы – 28, 01808 т/год, в том числе: металлолом – 10,8 т/г, огарки сварочных электродов – 0,18 т/г, ТБО – 17,03808 т/г. **По 3-му варианту** разработки: При бурении 31 скважины (по проекту-аналогу) образуется 13292,61307 т/год отходов, из них опасные отходы – 13256,42305 т/год, в том числе: буровой шлам – 8060 т/г, отработанный буровой раствор – 5102,91 т/г; промасленная ветошь – 0,98425 т/г, отработанные масла – 74,09 т/г; использованная тара (мешки) – 2,9388 т/г; использованная тара (бочки) – 15,5 т/г; неопасные отходы – 36,19002 т/год, в том числе: металлолом – 13,95 т/г, огарки сварочных электродов – 0,2325 т/г, ТБО – 22,00752 т/г. При бурении 2 оценочных скважин (по проекту-аналогу) образуется 951,194 т/год, из них опасные отходы – 948,6т/год, из них буровой шлам – 698,252 т/г, отработанный буровой раствор – 234,666 т/г; промасленная ветошь – 0,05 т/г, отработанные масла – 15,082 т/г; использованная тара – 0,55 т/г; неопасные отходы – 2,594 т/год, в том числе: металлолом – 1,6 т/г, огарки сварочных электродов – 0,002 т/г, ТБО – 0,992 т/г. Количество отходов при строительстве скважин



представлено по проектам-аналогам и являются предварительным. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующих технических проектах.

Намечаемая деятельность объекта 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. (далее – Кодекс).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой 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.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. № 280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. 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.

4. 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.

5. Создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы



«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

№ _____

« _____ » _____ 2025 жыл

ТОО «Галаз и Компания»

Заключение **об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду**

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 05.08.2025 г. вх. № KZ60RYS01289391

Общие сведения. Месторождение Коныс Северо-Западный в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан и находится в 25 км к С-З от месторождения Коныс. Географически месторождение расположено в юго-западной части Тургайской низменности и ограничено координатами: 45°55' - 46°09' с.ш. и 65°00' - 65°09' в.д. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Жосалы (95 км) и областной центр Кызылорда (130 км).

Район работ относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана и представляет собой слабо волнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с абсолютными отметками рельефа 65–108 м. Водные артерии на площади работ отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрено разработка месторождения Коныс Северо-Западный согласно «Дополнение к проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный».

По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении пробурено всего 47 скважин, из них: добывающих – 26, водонагнетательных – 1, в консервации – 10, наблюдательных – 3, ликвидированных – 4, водозаборных – 3. В эксплуатационном фонде числятся 26 скважин, из них 25 действующих добывающих скважин, 1 скважина в бездействии.

Целью авторов являлось внедрение плана разработки, который обеспечит максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Коныс Северо-Западный с учетом изменений в геологическом строении. Этим условиям соответствовал рекомендуемый Вариант 1, обеспечивающий самые высокие извлекаемые запасы нефти и наилучшие экономические показатели.

На месторождение Коныс Северо-Западный было рассмотрено 3 варианта разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели. Вариант 1 - базовый вариант. В соответствии с «Единых правил ...» в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки. Проектный документ – Анализ разработки месторождения Коныс Северо-Западный, также



предусматривал продолжение реализации основного проектного документа. Поэтому в качестве базового варианта в настоящем Проекте разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшихся 18 проектных скважин (17 – добывающих, 1 – нагнетательная). Для усиления системы ППД предлагается перевод под нагнетание 12 ед. Дополнительно предусмотрен перевод скважин с объекта на объект в количестве 11 ед., ввод из консервации 1 ед. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 32 ед. и нагнетательных – 14 ед.

В качестве 2 варианта разработки выбран вариант разработки с уплотнением сетки скважин путем бурения дополнительных добывающих скважин. По данному варианту всего предусматривается бурение 23 добывающих и 1 нагнетательной скважины. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 38 ед. и нагнетательных – 14 ед.

Вариант 3 направлен на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки дополнительным бурением 6 скважин (всего проектных добывающих – 30 ед., нагнетательных – 1 ед.) с применением технологии полимерного заводнения. Добавление полимера в нагнетаемую воду за счет увеличения вязкости и снижения проницаемости по воде способствует выравниванию подвижностей агента и нефти, что способствует увеличению объемов добычи нефти. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 42 ед. и нагнетательных – 17 ед.

Согласно 1 рекомендуемому варианту в 2030 году предполагается максимальный объем добычи нефти – 93,6 тыс.т., в 2029 году предполагается максимальный объем добычи газа – 13,704 млн.м3.

Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в целом по месторождению в 2029 году (при фонде скважин – 32 ед.) по нефти составит 256,4 т/сут, по газу – 37,545 тыс.м3/сут.

Согласно 2 варианту, в 2029 году предполагается максимальный объем добычи нефти – 100,7 тыс.т, и добычи газа – 15,271 млн.м3. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в 2029 году (при фонде скважин – 38 ед.) по нефти составит – 275,89 т/сут, по газу – 41,838 тыс.м3/сут.

Согласно 3 варианту, в 2029 году предполагается максимальный объем добычи нефти – 111,6 тыс.т, и добычи газа – 16,941 млн.м3. Предполагаемый среднесуточный дебит 1 скважины в 2029 году (при фонде скважин – 40 ед.) по нефти составит 305,75 т/сут, по газу – 46,41 тыс.м3/сут.

Бурение новых добывающих скважин по 1 рекомендуемому варианту предусмотрено в количестве 18 ед, (из них 17 эксплуатационных и 1 нагнетательная) в 2025-2029 гг.

По 2 варианту предусмотрено бурение 24 новых скважин проектной глубиной 1350 м., (из них 23 эксплуатационных и 1 нагнетательная) в 2025-2030 гг.

По 3 варианту предполагается бурение 31 новых скважин (из них 30 эксплуатационных и 1 нагнетательная) в 2025-2030 гг. Также планируется бурение 2 оценочных скважин проектной глубиной 1700 м.

Срок начала разработки по 3-м вариантам с 2025 г. Проектно-рентабельный период разработки по 1 рекомендуемому варианту – 2025-2052 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2025-2049 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 3 варианту – 2025-2044 годы. Окончание эксплуатации и утилизация – срок действия контракта на недропользование.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При эксплуатации месторождения по данному проекту разработки загрязнение атмосферы ориентировочно будет происходить при: Выбросы от существующего оборудования согласно действующему проекту НДВ на 2025 г. составляют 244,5387 г/сек или 342,543619 т/год; При реализации №1 рекомендуемого варианта разработки: 1. При реализации проектных решений ориентировочный наибольший годовой выброс ЗВ в атмосферу ожидается в 2029 году при максимальном фонде скважин (33 ед.) - 0,41684 г/с или 13,1434 т/год. Основными источниками выбросов ЗВ в атмосферу при реализации проектных данных являются: ист. 0001-0017 Устьевой подогреватель ППТМ-



0,2Г; ист. 6001 Блок АГЗУ-3 Спутник; ист. 6002 – Площадка 33 скважин (2029 г.); 2.Выбросы 3В при бурении 18 скважин составят (по проекту аналогу) 405,9876 г/сек или 223,716 т/год. При реализации №2 варианта разработки 1. При реализации проектных решений ориентировочный наибольший годовой выброс 3В в атмосферу ожидается в 2029 году при максимальном фонде скважин (38 ед.) - 0,5547445 г/с или 17,4915775 т/год. Источниками выбросов 3В являются: ист. 0001-0023 Устьевой подогреватель ППТМ-0,2Г; ист. 6001 Блок АГЗУ-3 Спутник; ист. 6002 – Площадка 38 скважин (2029 г.). 2. Выбросы 3В при бурении 24 скважин составят (по проекту аналогу) 541,3167 г/сек или 298,2887 т/год; При реализации №3 варианта разработки 1. При реализации проектных решений ориентировочный наибольший годовой выброс 3В в атмосферу ожидается в 2030 году при максимальном фонде скважин (42 ед.) - 0,7131798 г/с или 22,488255 т/год. Источники выбросов 3В: ист. 0001-0030 Устьевой подогреватель ППТМ-0,2Г; ист. 6001 Блок АГЗУ-3 Спутник; ист. 6002 – Площадка 42 скважин (2030 г.); 2.Выбросы 3В при бурении 31 скважин составят (по проекту аналогу) 699,2008 г/сек или 385,2896 т/год. Выбросы 3В при бурении 2 оценочных скважин по проекту аналогу составят 66,51728 г/с или 166,2208 т/г.

В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-4 класса опасности.

Водопотребление и водоотведение. Разработка месторождения Коныс Северо-Западный по состоянию на 01.01.2025 г. осуществляется с поддержанием пластового давления путем закачки воды в I объект, горизонт М-П. Источниками водоснабжения для системы ППД является вода водозабора. На 01.01.2025 г. фонд водозаборных скважин составляет 3 единицы (ВЗС-1, ВЗС-3352, ВЗС-3353), все скважины в бездействующем фонде.

В настоящее время на месторождении Северо-Западный Коныс закачка воды осуществляется посредством нагнетательного насоса УВНГ 100-2000 со средней приёмистостью 67 м³/сут и давлением нагнетания 4,8 МПа. ТОО «Галаз и Компания» имеет разрешение номер KZ91VTE00266856 на специальное водопользование подземных вод из скважин ВЗС-1, ВЗС-3352, ВЗС-3353 для производственно-технических нужд с расчётным годовым объёмом забора 655,175 тыс.м³/год, выданное Министерством водных ресурсов и ирригации РК 06.11.2024 г. со сроком действия до 10.08.2026г.

Отходы. Лимиты накопления отходов согласно действующей ПУО на период эксплуатации составляют 79,8028, в том числе: нефтешлам – 13,261 т/г; отработанные масла – 3,245 т/г; отработанные фильтры – 0,2905 т/г; промасленная ветошь – 0,508 т/г; отработанные светодиодные лампы – 0,0383 т/г; смешанные коммунальные отходы – 52,46 т/г; пластмассовая упаковка – 5 т/г; бумажная и картонная упаковка – 5 т/г.

При бурении 18 скважин (по проекту-аналогу) образуется 7718,29 т/год отходов, из них опасные отходы – 7697,2779 т/год, в том числе: буровой шлам – 4680 т/г, отработанный буровой раствор – 2962,98 т/г; промасленная ветошь – 0,5715 т/г, отработанные масла – 43,02 т/г; использованная тара (мешки) – 1,7064 т/г; использованная тара (бочки) – 9 т/г; неопасные отходы – 21,01356 т/год, в том числе: металлолом – 8,1 т/г, огарки сварочных электродов – 0,135 т/г, ТБО – 12,77856 т/г. По 2-му варианту разработки: При бурении 24 скважин (по проекту-аналогу) образуется 10291,055 т/год отходов, из них опасные отходы – 10263,0372 т/год, в том числе: буровой шлам – 6240 т/г, отработанный буровой раствор – 3950,64 т/г; промасленная ветошь – 0,762 т/г, отработанные масла – 57,36 т/г; использованная тара (мешки) – 2,2752 т/г; использованная тара (бочки) – 12 т/г; неопасные отходы – 28, 01808 т/год, в том числе: металлолом – 10,8 т/г, огарки сварочных электродов – 0,18 т/г, ТБО – 17,03808 т/г. По 3-му варианту разработки: При бурении 31 скважины (по проекту-аналогу) образуется 13292,61307 т/год отходов, из них опасные отходы – 13256,42305 т/год, в том числе: буровой шлам – 8060 т/г, отработанный буровой раствор – 5102,91 т/г; промасленная ветошь – 0,98425 т/г, отработанные масла – 74,09 т/г; использованная тара (мешки) – 2,9388 т/г; использованная тара (бочки) – 15,5 т/г; неопасные отходы – 36,19002 т/год, в том числе: металлолом – 13,95 т/г, огарки сварочных электродов – 0,2325 т/г, ТБО – 22,00752 т/г. При бурении 2 оценочных скважин (по проекту-аналогу) образуется 951,194 т/год, из них опасные отходы – 948,6т/год, из них буровой шлам – 698,252 т/г, отработанный буровой раствор – 234,666 т/г; промасленная ветошь – 0,05 т/г, отработанные масла – 15,082 т/г;



использованная тара – 0,55 т/г; неопасные отходы – 2,594 т/год, в том числе: металлолом – 1,6 т/г, огарки сварочных электродов – 0,002 т/г, ТБО – 0,992 т/г. Количество отходов при строительстве скважин представлено по проектам-аналогам и являются предварительным. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующих технических проектах.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №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).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №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, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2, п.3, ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:



1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Предоставить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

*Исп. Умиржан А.
Тел. 230019*

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



