

«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

№ _____

« ____ » _____ 2024 года

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 29.05.2023 г. вх. № KZ34RYS00646555.

Общие сведения. Юго-Западное поднятие месторождения Аксай в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности.

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). Нефтепровод Кумколь-Каракоин-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения в 70 км.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -150°C (до -400°C), летом $+270^{\circ}\text{C}$ (до $+450^{\circ}\text{C}$).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные.

Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

От месторождения Кумколь до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Остальные дороги на площади работ грунтовые.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнению к проекту разработки юго-западного поднятия месторождения Аксай». Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении.

В данной работе рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки горизонта М-1 месторождения Аксай Юго-Западное поднятие, отличающихся между собой количеством эксплуатационных скважин.

- Вариант 1 – предусматривает дальнейшую разработку действующим фондом добывающих скважин. После окончания пробной эксплуатации и до ввода скважин в промышленную разработку предусматривается проведения ГТМ по ГРП на трех действующих скважинах. Общее количество скважин составит 3 ед.



- Вариант 2 – отличается от варианта 1 дополнительным бурением одной вертикальной добывающей скважины и ввод в эксплуатацию с проведением ГРП. Общее количество скважин составит 4 ед.

- Вариант 3 – отличается от варианта 2 дополнительным бурением двух вертикальных добывающих скважин и ввод в эксплуатацию с проведением ГРП. Общее количество скважин составит 6 ед.

По результатам проведенного технико-экономического анализа наилучшими технико-экономическими показателями характеризуется второй вариант, который рекомендуется к реализации.

Юго-Западному поднятию месторождения Аксай фонд пробуренных скважин составляет 3 единиц, также в рамках данного проектного документа планируется бурение 1 скважины. Всего фонд добывающих скважин с учетом существующих и проектных скважин составит 4 единицы.

Согласно технологическим показателям разработки, максимальный объем добычи жидкости ожидается в 2025 году в объеме – 27,3 тыс. т, максимальный объем добычи нефти в 2025 г. – 19,9 тыс. т.

На основе опыта бурения нефтяных скважин месторождения принимаются нижеследующие конструкции скважин: Для скважин глубиной до 1600 (± 250) м: □ Направление □ 426,0 мм спускается г л у б и н у 10 м для предотвращения размыва устья скважины. Цементируется до устья. □ Кондуктор разбуривается долотом диаметра 393,7 мм, спускается колонна диаметром 323,9 мм на глубину 50 м.

Направление устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и канализации восходящего потока бурового раствора в циркуляционную систему. Колонна под направление цементируется до устья.

□ Техническая колонна разбуривается долотом диаметра 295,3 мм, спускается колонна диаметром 244,5 мм на глубину 750 м. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых, сыпучих отложений и зоны поглощения водоносных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Колонна под кондуктора цементируется до устья.

□ Эксплуатационная колонна разбуривается долотом диаметра 215,9 мм, спускается колонна диаметром 168,3 мм на глубину 1600(± 250 м). Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Система сбора и транспорта нефти на месторождении будет осуществляться по однострунной герметизированной напорной системе.

Такая система позволяет сократить до минимума потери нефти и газа при сборе и транспортировке нефти на месторождении. Газожидкостная смесь добывающих скважин Юго-Западного поднятия месторождения Аксай по выкидным линиям будет проходить через путевые нагреватели и дальше поступает на тестовый сепаратор для замера дебита нефти и воды по скважинам. Далее скважинная продукция по нефтяному коллектору поступает на двухфазный нефтегазовый сепаратор для отделения попутного нефтяного газа. Отделившийся газ из нефтегазового сепаратора поступает на газовый сепаратор для осушки и далее используется на производственно-технические нужды. Нефтяная эмульсия из нефтегазового сепаратора поступает в накопительные емкости и по мере накопления с помощью технологических насосов будет откачиваться через наливной стояк на автоцистерны.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Выбросы. Бурение и испытание скважины: - Железо (II, III) оксиды; -, 0.00132; тонны; 3; класс - Марганец и его соединения; -, 0.0001036; тонны; 2; класс - Азота (IV) диоксид; -, 12.854128144; тонны; 2; класс - Азот (II) оксид; -, 15.43277015; тонны; 3; класс - Гидрохлорид; -, 0.0000008; тонны; 2; класс - Углерод; -, 2.633251596; тонны; 3; класс - Сера диоксид; -, 3.957087; тонны; 3; класс - Сероводород; -, 0.0008268764; тонны; 2; класс - Углерод оксид; -, 16.44106246; тонны; 4; класс - Фтористые газообразные соединения; -, 0.0000884; тонны; 2; класс - Фториды неорганические плохо растворимые; -, 0.000095; тонны; 2; класс - Метан; -, 0.163677024; тонны; ; класс - Смесь



углеводородов предельных C1-C5; -, 0.9876298; тонны; ; класс - Смесь углеводородов предельных C6-C10; -, 0.365284; тонны; ; класс - Бензол ; -, 0.0047705; тонны; 2; класс - Диметилбензол; -, 0.0014993; тонны; 3; класс - Метилбензол ; -, 0.0029986; тонны; 3; класс - Проп-2-ен-1-аль ; -, 0.47485044; тонны; 2; класс - Формальдегид ; -, 0.47485044; тонны; 2; класс - Масло минеральное нефтяное ; -, 0.0000729; тонны; ; класс - Алканы C12-19 ; -, 4.7517361236; тонны; 4; класс - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; -, 0.007471; тонны; 3; класс Всего: -, 58.555574154; тонны; Эксплуатация скважины: - Азота (IV) диоксид ; - ; 6.218460646; тонны; 2; класс - Азот (II) оксид ; -, 6.8305653; тонны; 3; класс - Гидрохлорид ; -, 0.0000008; тонны; 2; класс - Углерод ; -, 1.51849993; тонны; 3; класс - Сера диоксид ; -, 1.751427; тонны; 3; класс - Сероводород ; -, 0.000778424; тонны; 2; класс - Углерод оксид ; -, 10.806431805; тонны; 4; класс - Метан ; -, 0.160696608; тонны; ; класс - Смесь углеводородов предельных C1-C5; -, 0.9372701; тонны; ; класс - Смесь углеводородов предельных C6-C10; -, 0.346658; тонны; ; класс - Бензол ; -, 0.00452725; тонны; 2; класс - Диметилбензол; -, 0.00142285; тонны; 3; класс - Метилбензол ; -, 0.0028457; тонны; 3; класс - Проп-2-ен-1-аль; -, 0.21017124; тонны; 2; класс - Формальдегид ; -, 0.21017124; тонны; 2; класс - Алканы C12-19 ; - ; 2.102540076; тонны; 4; класс Всего: -, 31.102466969; тонн;

Водные ресурсы. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной водяной скважины глубиной 160 м. Хранение воды в двух емкостях объемом 10 м3 и 15 м3. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстояние 8 км. Хранение воды в двух емкостях объемом 5 м3 каждая.

Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная. Питьевая вода будет храниться в резервуаре, отвечающей требованиям СЭС.

Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан. Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от душевой, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственной канализации.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м3, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором со сторонними организациями. Емкости после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы.

Основными отходами в процессе выполнения работ являются: - буровой шлам - 209,58 т; - отработанный буровой раствор - 223,2 т. - буровые сточные воды - 48,825 т. - промасленная ветошь - 0,038 т. - отработанные моторные масла – 0,975 т. - ТБО – 3,87 т. - огарки сварочных электродов – 0,0014 т, - металлолом – 0,4 тонны, - Медицинские отходы – 0,0092 т, - Тара из-под хим.реагентов – 0,7 т. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления. Хранение отходов бурения не предусмотрено.

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.

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.

Возможные воздействия намеряемой 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. Создает 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. Повлечет 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, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов .О
Тел. 230019





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

№ _____

« ____ » _____ 2024 года

ТОО «Недра Ком»

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 29.05.2023 г. вх. № KZ34RYS00646555.

Общие сведения. Юго-Западное поднятие месторождения Аксай в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности.

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (120 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу-востоку 55 км). Нефтепровод Кумколь-Каракоин-Шымкент проходит северо-восточнее месторождения в 70 км.

Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не превышает 120-150 мм, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -150°C (до -400°C), летом $+270^{\circ}\text{C}$ (до $+450^{\circ}\text{C}$).

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные.

Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения.

От месторождения Кумколь до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Остальные дороги на площади работ грунтовые.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнению к проекту разработки юго-западного поднятия месторождения Аксай». Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении.

В данной работе рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки горизонта М-1 месторождения Аксай Юго-Западное поднятие, отличающихся между собой количеством эксплуатационных скважин.

- Вариант 1 – предусматривает дальнейшую разработку действующим фондом добывающих скважин. После окончания пробной эксплуатации и до ввода скважин в промышленную разработку предусматривается проведения ГТМ по ГРП на трех действующих скважинах. Общее количество скважин составит 3 ед.



- Вариант 2 – отличается от варианта 1 дополнительным бурением одной вертикальной добывающей скважины и ввод в эксплуатацию с проведением ГРП. Общее количество скважин составит 4 ед.

- Вариант 3 – отличается от варианта 2 дополнительным бурением двух вертикальных добывающих скважин и ввод в эксплуатацию с проведением ГРП. Общее количество скважин составит 6 ед.

По результатам проведенного технико-экономического анализа наилучшими технико-экономическими показателями характеризуется второй вариант, который рекомендуется к реализации.

Юго-Западному поднятию месторождения Аксай фонд пробуренных скважин составляет 3 единиц, также в рамках данного проектного документа планируется бурение 1 скважины. Всего фонд добывающих скважин с учетом существующих и проектных скважин составит 4 единицы.

Согласно технологическим показателям разработки, максимальный объем добычи жидкости ожидается в 2025 году в объеме – 27,3 тыс. т, максимальный объем добычи нефти в 2025 г. – 19,9 тыс. т.

На основе опыта бурения нефтяных скважин месторождения принимаются нижеследующие конструкции скважин: Для скважин глубиной до 1600 (± 250) м: □ Направление □ 426,0 мм спускается г л у б и н у 10 м для предотвращения размыва устья скважины. Цементируется до устья. □ Кондуктор разбуривается долотом диаметра 393,7 мм, спускается колонна диаметром 323,9 мм на глубину 50 м.

Направление устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и канализации восходящего потока бурового раствора в циркуляционную систему. Колонна под направление цементируется до устья.

□ Техническая колонна разбуривается долотом диаметра 295,3 мм, спускается колонна диаметром 244,5 мм на глубину 750 м. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых, сыпучих отложений и зоны поглощения водоносных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Колонна под кондуктора цементируется до устья.

□ Эксплуатационная колонна разбуривается долотом диаметра 215,9 мм, спускается колонна диаметром 168,3 мм на глубину 1600(± 250 м). Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Система сбора и транспорта нефти на месторождении будет осуществляться по однотрубной герметизированной напорной системе.

Такая система позволяет сократить до минимума потери нефти и газа при сборе и транспортировке нефти на месторождении. Газожидкостная смесь добывающих скважин Юго-Западного поднятия месторождения Аксай по выкидным линиям будет проходить через путевые нагреватели и дальше поступает на тестовый сепаратор для замера дебита нефти и воды по скважинам. Далее скважинная продукция по нефтяному коллектору поступает на двухфазный нефтегазовый сепаратор для отделения попутного нефтяного газа. Отделившийся газ из нефтегазового сепаратора поступает на газовый сепаратор для осушки и далее используется на производственно-технические нужды. Нефтяная эмульсия из нефтегазового сепаратора поступает в накопительные емкости и по мере накопления с помощью технологических насосов будет откачиваться через наливной стояк на автоцистерны.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Выбросы. Бурение и испытание скважины: - Железо (II, III) оксиды; -, 0.00132; тонны; 3; класс - Марганец и его соединения; -, 0.0001036; тонны; 2; класс - Азота (IV) диоксид; -, 12.854128144; тонны; 2; класс - Азот (II) оксид; -, 15.43277015; тонны; 3; класс - Гидрохлорид; -, 0.0000008; тонны; 2; класс - Углерод; -, 2.633251596; тонны; 3; класс - Сера диоксид; -, 3.957087; тонны; 3; класс - Сероводород; -, 0.0008268764; тонны; 2; класс - Углерод оксид; -, 16.44106246; тонны; 4; класс - Фтористые газообразные соединения; -, 0.0000884; тонны; 2; класс - Фториды неорганические плохо растворимые; -, 0.000095; тонны; 2; класс - Метан; -, 0.163677024; тонны; ; класс - Смесь



углеводородов предельных C1-C5; -, 0.9876298; тонны; ; класс - Смесь углеводородов предельных C6-C10; -, 0.365284; тонны; ; класс - Бензол ; -, 0.0047705; тонны; 2; класс - Диметилбензол; -, 0.0014993; тонны; 3; класс - Метилбензол ; -, 0.0029986; тонны; 3; класс - Проп-2-ен-1-аль ; -, 0.47485044; тонны; 2; класс - Формальдегид ; -, 0.47485044; тонны; 2; класс - Масло минеральное нефтяное ; -, 0.0000729; тонны; ; класс - Алканы C12-19 ; -, 4.7517361236; тонны; 4; класс - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; -, 0.007471; тонны; 3; класс Всего: -, 58.555574154; тонны; Эксплуатация скважины: - Азота (IV) диоксид ; - ; 6.218460646; тонны; 2; класс - Азот (II) оксид ; -, 6.8305653; тонны; 3; класс - Гидрохлорид ; -, 0.0000008; тонны; 2; класс - Углерод ; -, 1.51849993; тонны; 3; класс - Сера диоксид ; -, 1.751427; тонны; 3; класс - Сероводород ; -, 0.000778424; тонны; 2; класс - Углерод оксид ; -, 10.806431805; тонны; 4; класс - Метан ; -, 0.160696608; тонны; ; класс - Смесь углеводородов предельных C1-C5; -, 0.9372701; тонны; ; класс - Смесь углеводородов предельных C6-C10; -, 0.346658; тонны; ; класс - Бензол ; -, 0.00452725; тонны; 2; класс - Диметилбензол; -, 0.00142285; тонны; 3; класс - Метилбензол ; -, 0.0028457; тонны; 3; класс - Проп-2-ен-1-аль; -, 0.21017124; тонны; 2; класс - Формальдегид ; -, 0.21017124; тонны; 2; класс - Алканы C12-19 ; - ; 2.102540076; тонны; 4; класс Всего: -, 31.102466969; тонн;

Водные ресурсы. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной водяной скважины глубиной 160 м. Хранение воды в двух емкостях объемом 10 м³ и 15 м³. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстояние 8 км. Хранение воды в двух емкостях объемом 5 м³ каждая.

Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная. Питьевая вода будет храниться в резервуаре, отвечающей требованиям СЭС.

Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан. Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от душевой, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственной канализации.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором со сторонними организациями. Емкости после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы.

Отходы. Основными отходами в процессе выполнения работ являются: - буровой шлам - 209,58 т; - отработанный буровой раствор - 223,2 т. - буровые сточные воды - 48,825 т. - промасленная ветошь - 0,038 т. - отработанные моторные масла – 0,975 т. - ТБО – 3,87т. - огарки сварочных электродов – 0,0014 т, - металлолом – 0,4 тонны, - Медицинские отходы – 0,0092 т, - Тара из-под хим.реагентов – 0,7 т. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления. Хранение отходов бурения не предусмотрено.

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.

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. 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 и 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, захламление 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, 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. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объёмы 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. Муталапов .О
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



