

«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

№ _____

« ____ » _____ 2023 года

ТОО «Кольжан»

**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 06.04.2023 г. вх. № KZ40RYS00372325.

Общие сведения. Месторождение Северо-Западный Кызылкия в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области и Улытауского района Карагандинской области Республики Казахстан. Месторождение географически расположено в южной части Торгайского прогиба. В орографическом отношении оно расположено на низменной равнине с абсолютными отметками 70-90 м. Ближайшими населенными пунктами являются: областной центр г.Кызылорда (к югу 180 км), г. Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жусалы (к юго -западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 40 км), нефть которого доставляется через нефтепровод Кумколь-Каракоин до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент. На юго-западном направлении в 40 км к югу от месторождения Северо-Западный Кызылкия проходит нефтепровод Жосалы-Кумколь протяженностью 177 км с выходом на экспортный маршрут по железной дороге через станцию Жосалы, где имеются нефтеналивные терминалы.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусмотрено паработка месторождение Северо-Западный Кызылкия. Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации. По варианту разработки № 1 (базовый вариант) в соответствии с «Единых правил ...» в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем. Разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины. Рассматривается геолого-технические мероприятия направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин в другие категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 50 ед. и нагнетательных – 21 ед. По варианту разработки №2 (рекомендуемый) предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту I (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 7-ми добывающих скважин. Предусматривается перевод 8 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и поддержания пластового давления. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 57 ед. и нагнетательных – 21 ед. По варианту разработки №3 направлены на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки



дополнительным бурением 14 скважин. По данному варианту предусматривается проведение опытно-промышленных испытаний технологии повышения нефтеотдачи с применением в качестве вытесняющего агента водных растворов неионогенных поверхностно-активных веществ (НПАВ) на определенных участках двух объектов. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 59 ед. и нагнетательных – 25 ед. На месторождении Северо-Западный Кызылкия добываемый сырой газ в основном используется на собственные нужды в виде топлива на печах подогрева нефти промысла а также, на выработку электроэнергии.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратковременный характер. При строительстве 1-ой скважины по 1 базовому варианту: Железо (II, III) оксиды-0,001711т/г; Марганец и его соединения-0,0001472т/г; Азота (IV) диоксид-4,861832т/г; Азот (II) оксид-6,2774442т/г; Углерод-0,806975т/г; Сера диоксид-1,6825т/г; Сероводород-0,000004515т/г; Углерод оксид-4,199029т/г; Фтористые газообразные соединения-0,00012005т/г ; Фториды неорганические плохо растворимые-0,000528т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,000034т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,17802т/г; Проп-2-ен-1-аль-0,19288т/г; Формальдегид-0,19288т/г; Масло минеральное нефтяное-0,000073т/г; Алканы C12-19-1,930409т/г; Взвешенные частицы-0,0051912т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00834т/г; Пыль абразивная-0,002448т/г; Всего: 20,340566т/г.

Эксплуатация, При реализации базового варианта разработки №1 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды-0,000695т/г; Марганец и его соединения-0,0000545т/г; Азота (IV) диоксид-27,248674112т/г; Азот (II) оксид-4,37123т/г; Углерод-0,272549941т/г; Сера диоксид-0,3901т/г; Сероводород-0,000013271т/г; Углерод оксид-10,400592411т/г; Фториды неорганические хорошо растворимые-0,0000465т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,00005т/г; Метан-7,108673185т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,0745895т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,0275821т/г; Бензол-0,00036043т/г; Диметилбензол-0,000113355т/г; Метилбензол-0,000226708т/г; Бенз/а/пирен-0,0000011т/г; Формальдегид-0,00800015т/г; Алканы C12-19- 0,19348905т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00005т/г, Всего: 50,097091т/г

При реализации рекомендуемого варианта разработки №2 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды-0,000695т/г; Марганец и его соединения-0,0000545т/г; Азота (IV) диоксид-27,248674112т/г; Азот (II) оксид-4,37123т/г; Углерод-0,272549941т/г; Сера диоксид- 0,3901т/г; Сероводород-0,000013271т/г; Углерод оксид-10,400592411т/г; Фтористые газообразные соединения-0,0000465т/г; Фториды неорганические плохо растворимые-0,00005т/г; Метан-7,108673185т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,4388075т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,1622581т /г; Бензол-0,00212101т/г; Диметилбензол-0,000666933т/г; Метилбензол-0,001333864т/г; Бенз/а/пирен- 0,0000011т/г; Формальдегид-0,00800015т/г; Алканы C12-19-0,19348905т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00005т/г; Всего : 50,599407т/г При реализации варианта разработки №3 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды-0,000695т/г; Марганец и его соединения-0,0000545т/г; Азота (IV) диоксид-27,248674112т/г; Азот (II) оксид- 4,37123т/г; Углерод-0,272549941т/г; Сера диоксид-0,3901т/г; Сероводород-0,000013271т/г; Углерод оксид- 10,400592411т/г; Фтористые газообразные соединения-0,0000465т/г; Фториды неорганические плохо растворимые-0,00005т/г; Метан-7,108673185т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,8637285т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,3193801т/г; Бензол-0,00417502т/г; Диметилбензол-0,001312774т /г; Метилбензол-0,002625546т/г; Бенз/а/пирен-0,0000011т/г; Формальдегид-0,00800015т/г; Алканы C12-19-0,19348905т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00005т/г, Всего :-51,185441т/г

Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: При строительстве 1-й скважины по 1 базовому варианту: опасные отходы- 661,22 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 431,414 т, буровые сточные воды (БСВ)- 49,0405 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,72 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,03 т, отработанные масла образуются при работе дизельных



буровых установок, дизель-генераторов- 1,7625 т, отходы ГРП- 178,25 т, медицинские отходы- 0,003 т; неопасные отходы-0,7724 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0024 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,425 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,345 т. При строительстве 7-ми скважин по 2 рекомендуемому варианту: опасные отходы- 4628,54 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 3019,898 т, буровые сточные воды (БСВ)- 343,2835 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 5,04 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,21 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов-

12,3375 т, отходы ГРП- 1247,75 т, медицинские отходы- 0,021 т; неопасные отходы- 5,4068 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ -0,0168 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 2,975 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,415 т. При строительстве 14-ти скважин по 3 варианту: опасные отходы- 9257,08 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 6039,796 т, буровые сточные воды (БСВ)- 686,567 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 10,08 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,42 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов- 24,675 т, отходы ГРП- 2495,5 т, медицинские отходы- 0,042 т; неопасные отходы- 10,8136 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0336 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 5,95 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 4,83 т..

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 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





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

№ _____

« _____ » 2023 года

ТОО «Кольжан»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 06.04.2023 г. вх. № KZ40RYS00372325.

Общие сведения. Месторождение Северо-Западный Кызылкия в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области и Улытауского района Карагандинской области Республики Казахстан. Месторождение географически расположено в южной части Торгайского прогиба. В орографическом отношении оно расположено на низменной равнине с абсолютными отметками 70-90 м. Ближайшими населенными пунктами являются: областной центр г. Кызылорда (к югу 180 км), г. Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жусалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 40 км), нефть которого доставляется через нефтепровод Кумколь-Каракоин до магистрального нефтепровода Павлодар-Шымкент. На юго-западном направлении в 40 км к югу от месторождения Северо-Западный Кызылкия проходит нефтепровод Жосалы-Кумколь протяженностью 177 км с выходом на экспортный маршрут по железной дороге через станцию Жосалы, где имеются нефтеналивные терминалы.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусмотрено паработка месторождение Северо-Западный Кызылкия. Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации. По варианту разработки № 1 (базовый вариант) в соответствии с «Единых правил ...» в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем. Разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины. Рассматривается геолого-технические мероприятия направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин в другие категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 50 ед. и нагнетательных – 21 ед. По варианту разработки №2 (рекомендуемый) предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту I (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 7-ми добывающих скважин. Предусматривается перевод 8 добывающих скважин под закачку воды после отработки их на нефть, с целью вовлечения дополнительных запасов нефти в активную разработку и поддержания пластового давления. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 57 ед. и нагнетательных – 21 ед. По варианту разработки №3 направлены на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки дополнительным бурением 14 скважин. По данному варианту предусматривается проведение



опытно-промышленных испытаний технологии повышения нефтеотдачи с применением в качестве вытесняющего агента водных растворов неионогенных поверхностно-активных веществ (НПАВ) на определенных участках двух объектов. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 59 ед. и нагнетательных – 25 ед. На месторождении Северо-Западный Кызылкия добываемый сырой газ в основном используется на собственные нужды в виде топлива на печах подогрева нефти промысла а также, на выработку электроэнергии.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратковременный характер. При строительстве 1-ой скважины по 1 базовому варианту: Железо (II, III) оксиды-0,001711т/г; Марганец и его соединения-0,0001472т/г; Азота (IV) диоксид-4,861832т/г; Азот (II) оксид-6,27744421т/г; Углерод-0,806975т/г; Сера диоксид-1,6825т/г; Сероводород-0,000004515т/г; Углерод оксид-4,199029т/г; Фтористые газообразные соединения-0,00012005т/г ; Фториды неорганические плохо растворимые-0,000528т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,000034т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,17802т/г; Проп-2-ен-1-аль-0,19288т/г; Формальдегид-0,19288т/г; Масло минеральное нефтяное-0,000073т/г; Алканы C12-19-1,930409т/г; Взвешенные частицы-0,0051912т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00834т/г; Пыль абразивная-0,002448т/г; Всего: 20,340566т/г.

Эксплуатация, При реализации базового варианта разработки №1 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды-0,000695т/г; Марганец и его соединения-0,0000545т/г; Азота (IV) диоксид-27,248674112т/г; Азот (II) оксид-4,37123т/г; Углерод-0,272549941т/г; Сера диоксид-0,3901т/г; Сероводород-0,000013271т/г; Углерод оксид-10,400592411т/г; Фториды неорганические хорошо растворимые-0,0000465т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,00005т/г; Метан-7,108673185т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,0745895т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,0275821т/г; Бензол-0,00036043т/г; Диметилбензол-0,000113355т/г; Метилбензол-0,000226708т/г; Бенз/а/пирен-0,0000011т/г; Формальдегид-0,00800015т/г; Алканы C12-19- 0,19348905т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00005т/г, Всего: 50,097091т/г

При реализации рекомендуемого варианта разработки №2 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды-0,000695т/г; Марганец и его соединения-0,0000545т/г; Азота (IV) диоксид-27,248674112т/г; Азот (II) оксид-4,37123т/г; Углерод-0,272549941т/г; Сера диоксид- 0,3901т/г; Сероводород-0,000013271т/г; Углерод оксид-10,400592411т/г; Фтористые газообразные соединения-0,0000465т/г; Фториды неорганические плохо растворимые-0,00005т/г; Метан-7,108673185т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,4388075т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,1622581т /г; Бензол-0,00212101т/г; Диметилбензол-0,000666933т/г; Метилбензол-0,001333864т/г; Бенз/а/пирен- 0,0000011т/г; Формальдегид-0,00800015т/г; Алканы C12-19-0,19348905т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00005т/г; Всего : 50,599407т/г При реализации варианта разработки №3 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды-0,000695т/г; Марганец и его соединения-0,0000545т/г; Азота (IV) диоксид-27,248674112т/г; Азот (II) оксид- 4,37123т/г; Углерод-0,272549941т/г; Сера диоксид-0,3901т/г; Сероводород-0,000013271т/г; Углерод оксид- 10,400592411т/г; Фтористые газообразные соединения-0,0000465т/г; Фториды неорганические плохо растворимые-0,00005т/г; Метан-7,108673185т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,8637285т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,3193801т/г; Бензол-0,00417502т/г; Диметилбензол-0,001312774т /г; Метилбензол-0,002625546т/г; Бенз/а/пирен-0,0000011т/г; Формальдегид-0,00800015т/г; Алканы C12-19-0,19348905т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,00005т/г, Всего :-51,185441т/г

Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: При строительстве 1-й скважины по 1 базовому варианту: опасные отходы- 661,22 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 431,414 т, буровые сточные воды (БСВ)- 49,0405 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,72 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,03 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов- 1,7625 т, отходы ГРП- 178,25 т, медицинские отходы-



0,003 т; неопасные отходы-0,7724 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0024 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,425 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,345 т. При строительстве 7-ми скважин по 2 рекомендуемому варианту: опасные отходы- 4628,54 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 3019,898 т, буровые сточные воды (БСВ)- 343,2835 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 5,04 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,21 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов-

12,3375 т, отходы ГРП- 1247,75 т, медицинские отходы- 0,021 т; неопасные отходы- 5,4068 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ -0,0168 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 2,975 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,415 т. При строительстве 14-ти скважин по 3 варианту: опасные отходы- 9257,08 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 6039,796 т, буровые сточные воды (БСВ)- 686,567 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 10,08 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,42 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов- 24,675 т, отходы ГРП- 2495,5 т, медицинские отходы- 0,042 т; неопасные отходы- 10,8136 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0336 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 5,95 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 4,83 т..

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.

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 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс).

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, 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. В связи с тем что, предусматривается водоотведение хозяйственно-бытовых сточных и производственных вод, учесть требования п.10 ст.222 Кодекса: Запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, а также вод, используемых для водяного охлаждения, в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения.

12. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. Необходимо указать объёмы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 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

