

«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 «Саутсойл»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Разработка месторождения Акшабулак Западный.»

Материалы поступили на рассмотрение 04.10.2023 г. вх. №KZ55RYS00451983.

Общие сведения. Месторождение Акшабулак Западный в административном отношении находится на территории Теренозекского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к юго-востоку 150 км), г. Жезказган (на север 260 км), поселок Теренозек, ст. Жосалы (к западу 160 км), нефтепромысел Кумколь (на северо-запад 40 км). На расстоянии около 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Рядом с месторождением с юга на север проходит ЛЭП Акшабулак – Кумколь – Карсакпай – Жезказган.

Район работ расположен в южной части Тургайской низменности. Поверхность района представляет плоскую, пологоволнистую равнину с небольшим уклоном на юг, прорезанную оврагами, сухими руслами. Наибольшие высотные отметки (+200+220 м) расположены в северной и восточной части площади, наименьшие (+100+120 м) на западе и юго-западе.

Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами.

Краткое описание намечаемой деятельности.

На месторождении Акшабулак Западный было рассмотрено 3 варианта разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели. 2 вариант (рекомендуемый) разработки месторождения предусматривает ввод из бурения 17 добывающих скважин и 8 скважин из консервации в 2022 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 25 ед. Максимальная годовая добыча нефти – 100,3 тыс. т (2028 г); накопленная добыча нефти/жидкости – 1229,2/2548,1 тыс. т; КИН - 0,352 д.ед. Проектный срок разработки составит 25 лет, т.е. до 2046 года. Эксплуатацию рассматриваемых объектов планируется продолжить существующими скважинами 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10 и 11, и вводом из бурения дополнительных 17 добывающих скважин, по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Основным изменением проекта является срок реализации проекта, то есть работы планируются с 2027-2046 годы.



Цель работы – обоснование рациональной системы разработки месторождения АкшабулакЗападный. В проекте приведены сведения о геологической характеристике месторождения, физико-химических свойствах пластовых флюидов, запасах нефти и газа. Проанализированы результаты гидродинамических исследований скважин и пластов, промыслово-геофизические исследования по контролю за разработкой пластов. Дано обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант разработки месторождения. По рекомендуемому варианту разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти, бурения и освоения скважин. Составлены мероприятия по контролю за разработкой, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования, охране недр и окружающей среды и доразведке месторождения.

В настоящем отчете рассмотрены 3 варианта разработки по месторождению.

1 вариант разработки месторождения предусматривает ввод 8 скважин из консервации и 8 новых проектных добывающих скважин из бурения. Проектный фонд добывающих скважин составит 16 ед.; максимальная годовая добыча нефти – 64,8 тыс. т (2030г.); накопленная добыча нефти/жидкости – 725,3/3595,3 тыс. т; КИН - 0,208 д.ед. Проектный срок разработки составит 28 лет, т.е. до 2054 года.

2 вариант разработки месторождения предусматривает ввод из бурения 17 добывающих скважин и 8 скважин из консервации в 2027г. Проектный фонд добывающих скважин составит 25 ед. Максимальная годовая добыча нефти – 100,8 тыс. т (2030 г.); накопленная добыча нефти/жидкости – 1228,8/3482,4 тыс. т; КИН - 0,352 д.ед. Проектный срок разработки составит 29 лет, т.е. до 2055 года.

3 вариант разработки месторождения предусматривает ввод из бурения 21 добывающих скважин и 8 скважин из консервации. Проектный фонд добывающих скважин составит 29 ед. Максимальная годовая добыча нефти – 116,4 тыс. т (2030г.); обводненность – 99,5%; накопленная добыча нефти/жидкости – 1166/3358,7 тыс. т; КИН - 0,334 д.ед. Проектный срок разработки составит 27 лет, т.е. до 2053 года.

В рекомендуемом варианте разработки 2 предусматривается эксплуатация месторождения существующими скважинами, с бурением 17 дополнительных проектных скважин из бурения и вводом из консервации 8 скважин. Кроме того, в целях проведения мероприятий подоразведке предусмотрено в скважине 2 провести углубление на 250 м со вскрытием и оценкой насыщения (отбор и анализ керна, отбор проб, комплекс ГИС и ГДИС) Ю-IV горизонта. Добыча углеводородов максимально в 2028 году в объеме 100,3 т/год (275 т/сутки).

В настоящее время на месторождении Западный Акшабулак отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Эксплуатацию рассматриваемых объектов планируется продолжить существующими скважинами (посредством ввода из консервации) №№ 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10 и 11, и ввод из бурения дополнительных 17 добывающих скважин, по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Добытая продукция скважин с накопительной емкости, с помощью насоса откачки жидкости, подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на ЦППН месторождения Кенлык, компании ТОО «САУТС-ОЙЛ», для (обезвоживания и обессоливания) подготовки нефти до товарного качества. Срок реализации проекта – 2027-2046 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 1 добывающей скважины составит – 36,4605901753 т/период; при углублении скважины №2 – 8,0948746078 т/период; при расконсервации 1 скважины – 3,6985366406 т/период; при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2028 год): 448,7259648 т/год.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода.



Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых.

Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых и технологических нужд будет осуществляться из водозаборной скважины №2655, расположенный на м/р Восточный Акшабулак (разрешение на спец.водопользование KZ21VTE00021445 от 28.07.2020г., срок действия разрешения до 10.06.2025г.); видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для питьевых нужд бутилированная привозная согласно договору. Вода для хоз. бытовых и технических нужд будет осуществляться из водозаборной скважины №2655, расположенный на м/р Восточный Акшабулак (разрешение на спец.водопользование KZ21VTE00021445 от 28.07.2020г., срок действия разрешения до 10.06.2025г.).

Объемов потребления воды объемов потребления воды при строительстве одной скважины составляет -3562,4 м3; при расконсервации 1 скважины - 214,72 м3; при углублении скв. №2 -214,72м3; при эксплуатации на 1 год - 3562,4м3.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/рКенлык (разрешение на эмиссии в ОС №KZ03VCZ01723154 от 31.01.2021г.).

В процессе разработки м/р Акшабулак Западный образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 708,825 тонн, в том числе Буровой шлам-308,24 тонн; ОБР 389,328тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,249; Металлолом -2,02тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5тонн. Предварительный перечень отходов при углублении скважины №2 составит: 108,66 тонн, в том числе: Буровой шлам-22,1 тонн; ОБР-81,528 тонн; Отработанное масло-0,507 тонн; ТБО-0,434тонн; Металлолом -2,02тонн; Огарки использованных электродов-0,075 тонн; Использованная тара-2 тонн. Предварительный перечень отходов при расконсервации 1 скважины составит: 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло-2,85тонн;Буровой шлам-24,466 тонн; Буровой раствор-113,748 тонн; Использованная тара-0,5 тонн.

Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан 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.

Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность согласно «Проект разработки месторождения Акшабулак Западный» 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 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. 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 Кызылорди 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 «Саутсойл»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Разработка месторождения Акшабулак Западный»

Материалы поступили на рассмотрение 04.10.2023 г. вх. №KZ55RYS00451983.

Общие сведения. Месторождение Акшабулак Западный в административном отношении находится на территории Теренозекского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к юго-востоку 150 км), г. Жезказган (на север 260 км), поселок Теренозек, ст. Жосалы (к западу 160 км), нефтепромысел Кумколь (на северо-запад 40 км). На расстоянии около 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Рядом с месторождением с юга на север проходит ЛЭП Акшабулак – Кумколь – Карсакпай – Жезказган.

Район работ расположен в южной части Тургайской низменности. Поверхность района представляет плоскую, пологоволнистую равнину с небольшим уклоном на юг, прорезанную оврагами, сухими руслами. Наибольшие высотные отметки (+200+220 м) расположены в северной и восточной части площади, наименьшие (+100+120 м) на западе и юго-западе.

Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами.

Краткое описание намечаемой деятельности.

На месторождении Акшабулак Западный было рассмотрено 3 варианта разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели. 2 вариант (рекомендуемый) разработки месторождения предусматривает ввод из бурения 17 добывающих скважин и 8 скважин из консервации в 2022 г. Проектный фонд добывающих скважин составит 25 ед. Максимальная годовая добыча нефти – 100,3 тыс. т (2028 г); накопленная добыча нефти/жидкости – 1229,2/2548,1 тыс. т; КИН - 0,352 д.ед. Проектный срок разработки составит 25 лет, т.е. до 2046 года. Эксплуатацию рассматриваемых объектов планируется продолжить существующими скважинами 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10 и 11, и вводом из бурения дополнительных 17 добывающих скважин, по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Основным изменением проекта является срок реализации проекта, то есть работы планируются с 2027-2046 годы.



Цель работы – обоснование рациональной системы разработки месторождения АкшабулакЗападный. В проекте приведены сведения о геологической характеристике месторождения, физико-химических свойствах пластовых флюидов, запасах нефти и газа. Проанализированы результаты гидродинамических исследований скважин и пластов, промыслово-геофизические исследования по контролю за разработкой пластов. Дано обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант разработки месторождения. По рекомендуемому варианту разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти, бурения и освоения скважин. Составлены мероприятия по контролю за разработкой, состоянием и эксплуатацией скважин и скважинного оборудования, охране недр и окружающей среды и доразведке месторождения.

В настоящем отчете рассмотрены 3 варианта разработки по месторождению.

1 вариант разработки месторождения предусматривает ввод 8 скважин из консервации и 8 новых проектных добывающих скважин из бурения. Проектный фонд добывающих скважин составит 16 ед.; максимальная годовая добыча нефти – 64,8 тыс. т (2030г.); накопленная добыча нефти/жидкости – 725,3/3595,3 тыс. т; КИН - 0,208 д.ед. Проектный срок разработки составит 28 лет, т.е. до 2054 года.

2 вариант разработки месторождения предусматривает ввод из бурения 17 добывающих скважин и 8 скважин из консервации в 2027г. Проектный фонд добывающих скважин составит 25 ед. Максимальная годовая добыча нефти – 100,8 тыс. т (2030 г.); накопленная добыча нефти/жидкости – 1228,8/3482,4 тыс. т; КИН - 0,352 д.ед. Проектный срок разработки составит 29 лет, т.е. до 2055 года.

3 вариант разработки месторождения предусматривает ввод из бурения 21 добывающих скважин и 8 скважин из консервации. Проектный фонд добывающих скважин составит 29 ед. Максимальная годовая добыча нефти – 116,4 тыс. т (2030г.); обводненность – 99,5%; накопленная добыча нефти/жидкости – 1166/3358,7 тыс. т; КИН - 0,334 д.ед. Проектный срок разработки составит 27 лет, т.е. до 2053 года.

В рекомендуемом варианте разработки 2 предусматривается эксплуатация месторождения существующими скважинами, с бурением 17 дополнительных проектных скважин из бурения и вводом из консервации 8 скважин. Кроме того, в целях проведения мероприятий по разведке предусмотрено в скважине 2 провести углубление на 250 м со вскрытием и оценкой насыщения (отбор и анализ керна, отбор проб, комплекс ГИС и ГДИС) Ю-IV горизонта. Добыча углеводородов максимально в 2028 году в объеме 100,3 т/год (275 т/сутки).

В настоящее время на месторождении ЗападныйАкшабулак отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Эксплуатацию рассматриваемых объектов планируется продолжить существующими скважинами (посредством ввода из консервации) №№3, 4, 5, 6, 7, 9, 10 и 11, и ввод из бурения дополнительных 17 добывающих скважин, по индивидуальной схеме сбора нефти и газа. Добытая продукция скважин с накопительной емкости, с помощью насоса откачки жидкости, подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на ЦППН месторождения Кенлык, компании ТОО «САУТС-ОЙЛ», для (обезвоживания и обессоливания) подготовки нефти до товарного качества. Срок реализации проекта – 2027-2046 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 1 добывающей скважины составит – 36,4605901753 т/период; при углублении скважины №2 – 8,0948746078 т/период; при расконсервации 1 скважины – 3,6985366406 т/период; при регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2028 год): 448,7259648 т/год.

Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода.



Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых.

Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых и технологических нужд будет осуществляться из водозаборной скважины №2655, расположенный на м/р Восточный Акшабулак Вода для питьевых нужд бутилированная привозная согласно договору. Вода для хоз. бытовых и технических нужд будет осуществляться из водозаборной скважины №2655, расположенный на м/р Восточный Акшабулак (разрешение на спец.водопользование KZ21VTE00021445 от 28.07.2020г., срок действия разрешения до 10.06.2025г.).

Объемов потребления воды объемов потребления воды при строительстве одной скважины составляет -3562,4 м³; при расконсервации 1 скважины - 214,72 м³; при углублении скв. №2 -214,72м³; при эксплуатации на 1 год - 3562,4м³.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/рКенлык (разрешение на эмиссии в ОС №KZ03VCZ01723154 от 31.01.2021г.).

В процессе разработки м/рАкшабулак Западный образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 708,825 тонн, в том числе Буровой шлам-308,24 тонн; ОБР 389,328тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,249; Металлолом -2,02тонн; Огарки использованных электродов - 0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5тонн. Предварительный перечень отходов при углублении скважины №2 составит: 108,66 тонн, в том числе: Буровой шлам-22,1 тонн; ОБР-81,528 тонн; Отработанное масло-0,507 тонн; ТБО-0,434тонн; Металлолом -2,02тонн; Огарки использованных электродов-0,075 тонн; Использованная тара-2 тонн. Предварительный перечень отходов при расконсервации 1 скважины составит: 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло-2,85тонн; Буровой шлам-24,466 тонн; Буровой раствор-113,748 тонн; Использованная тара-0,5 тонн.

Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан 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.

Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

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. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019

Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

