

Қазақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Номер: KZ34VWF00117401  
Департамент Экология 2023  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр  
даңғ. 1 оң қанат  
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.  
3 этаж правое крыло  
Тел.: 55-75-49

ТОО «Astana Expo Trade ltd»

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ70RYS00449676 02.10.2023г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается разработка месторождения Мортук Восточный.

Срок начала реализации намечаемой деятельности планируется с 2024 года (вводом их в эксплуатацию). Бурение 2-х скважин запланированы в 2028 и 2030 годы. Рентабельный период рекомендуемого варианта до 2045 г. Срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 14.02.2048 г.

В административном отношении месторождение Мортук Восточный относится к Мугалжарскому району Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр - город Ақтөбе находится на расстоянии 250 км по шоссейной дороге к северу от месторождения, на юго-востоке поселок Шенгельши (1,5 км) и поселок Новый Жанажол (15 км) на западе поселок Шубарши (34 км), сообщение с которыми осуществляется сетью грунтовых дорог. В орографическом отношении район работ расположен в долине реки Эмба и представляет собой всхолмленную равнину, расчлененную балками и оврагами. Поверхность рельефа покрыта песками, суглинками и солончаками. Это район с абсолютными отметками рельефа 178-214 м над уровнем моря. Месторождение находится в районе с развитой инфраструктурой, к западу от месторождения ведется промышленная разработка нефтяного месторождения Кенкияк, на юго-западе - нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол, на юго-востоке - нефтяного месторождения Алибекмола. Непосредственно через месторождение проходят магистральные газопровод и нефтепровод, соединяющий месторождения Жанажол, Алибекмола, Кенкияк и далее с магистральным нефтепроводом Атырау-Орск, Кенкияк-Атырау.

Координаты горного отвода: 1) 48°35'25,42" СШ, 57°28'8,16"ВД; 2) 48°34'51,36" СШ, 57°29'30,56" ВД; 3) 48°33'51,15" СШ, 57°29'51,21" ВД; 4) 48°33'13,14" СШ, 57°28'32,77" ВД; 5) 48°32'46,99" СШ, 57°28'16,07" ВД; 6) 48°33'0,4" СШ, 57°27'47,5" ВД; 7) 48°33'0,4" СШ, 57°26'35,43" ВД; 8) 48°32'32,05" СШ, 57°25'49,51" ВД; 9) 48°32'38,2" СШ, 57°25'45,56" ВД; 10) 48°33'40,83" СШ, 57°26'43,34" ВД; 11) 48°33'45,66" СШ, 57°26'42,69" ВД. Площадь участка недр составляет 12,22 кв.км. Глубина отработки – минус 4572,3 м.

### Краткое описание намечаемой деятельности

В рекомендуемом варианте 2 предусматривается использование существующих 6-ти скважин, с вводом их в эксплуатацию с конца 2024 года, и ввод из бурения 2 скважин: в 2028 год 1 скважину и в 2030 году 1 скважину с глубиной скважин 4000 м. Вариант рассматривает разработку без поддержания пластового давления. Ввод скважин по годам предусматривает

работу одного станка с производительностью 1-ой скважины в год. По варианту 2 дебит нефти



принято не только от эффекта СКО, но и с проведением ГРП, и принятые дебиты скважин изменяются от 15 до 52,5 т/сут. Максимальная проектная добыча (нефти – 61,102 тыс.т) достигается в 2025 г. Проектный уровень добычи попутного газа, 38,134 млн. нм<sup>3</sup>/год. Утилизация попутно-добываемого газа месторождения Мортук Восточный на первоначальном этапе будет осуществляться путем использования на собственные нужды и выработки э/энергии. В аварийных случаях попутный нефтяной газ с площадки УПН, направляется для сжигания на факельную установку. Отводимый попутный газ подается на факельные установки низким и высоким давлением.

Выбор техники и технологии добычи нефти и газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюидов, технологических показателей и условий эксплуатации скважин. Нефтегазовая смесь со скважин по выкидным трубопроводам поступает на АГЗУ, где, смешиваясь с продукциями других скважин, поступает в 2-х фазный нефтегазовый сепаратор, где происходит отделение жидкости и газа. После чего, нефть подогревается на печах подогрева и попадает во второй сепаратор, далее проходит через Концевую сепарационную установку (КСУ) и поступает в резервуар товарной нефти объемом 700 м<sup>3</sup>. С резервуаров нефть насосами будет откачиваться на стояк налива в автоцистерны. Попутный газ, отделившийся на 1-й ступени сепарации будет направлен на выработку э/энергии на собственные нужды. Газ со 2-й ступени будет подаваться на собственные технологические нужды, подогрев нефти на УПН. Данная схема является временной до момента строительства газопровода до м/р Урихтау с последующей сдачей на ГПЗ Кожасай (УКПГ-40). Пластовая вода, отделившаяся в процессе подготовки будет накапливаться в Резервуаре пластовой воды объемом 400 м<sup>3</sup> и в первое время будет вывозиться для утилизации. По мере увеличения обводненности будут рассмотрены другие варианты утилизации. При бурении скважин, исходя из проектной глубины и конструкции скважин, рекомендуется производить буровой установкой с грузоподъемностью, достаточной для спуска максимально тяжелой обсадной/бурильной колонны и ведения аварийных работ. Допустимая нагрузка на крюке превышает вес наиболее тяжелой бурильной колонны в воздухе не менее чем на 40%. Бурение будет осуществляться роторным способом или с использованием гидравлического забойного двигателя. С учетом горно-геологических условий бурения, на основании опыта строительства скважин на месторождении Мортук Восточный и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан для разработки продуктивных горизонтов карбонатной толщи рекомендуются следующие конструкции вертикальных скважин: Направление 762ммx10м устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктора и отвода восходящего потока бурового раствора в циркуляционную систему; цементируется до устья. Кондуктор 508мм x70м устанавливается для перекрытия пресных водоносных горизонтов; монтаж ПВО; цементируется до устья. I Промежуточная колонна 339,7мм x1200м устанавливается для перекрытия неустойчивых мезозойских и верхнепермских отложений; монтаж ПВО; цементируется до устья. II Промежуточная колонна 244,5мм x3700м устанавливается для перекрытия солевых кунгурских и артинско-ассельских отложений; монтаж ПВО для безопасного вскрытия продуктивных горизонтов карбона; цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 177,8ммx4000м устанавливается для перекрытия продуктивных отложений; испытание и возможная эксплуатация продуктивных объектов; цементируется до устья.

Проектные работы будут проводиться вне водоохраных зон и полос рек и ручьев на расстоянии более 500 м. Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т.е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Река Эмба расположена в пределах 650-700 м от контрактной территории.



При вводе их в эксплуатацию 1-ой скважины общий объем водопотребления (ориентировочно) – 1151,68 (6910,08 м<sup>3</sup> для 6-ти скважин), в том числе: техническая вода 986,48 м<sup>3</sup>. Расчет водопотребления при строительстве скважины (ориентировочно) – общая 3332,51 м<sup>3</sup> (6665,02 м<sup>3</sup> для 2-х скважин), в том числе для технических нужд - 2066,3 м<sup>3</sup>. При эксплуатации объекта общий объем водопотребления – 5558,658 м<sup>3</sup>/год.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев заявление ТОО «Astana Expo Trade ltd» - «Проект разработки месторождения Мортук Восточный», сообщает, что географические координаты находятся за пределами земель лесного фонда и особо охраняемой природной территории.

Согласно прилагаемой картограмме, местоположение участка необходимо согласовывать с лесовладельцем, находящимся в непосредственной близости, в месте пересечения границ, существовавших с момента последнего лесоустройства.

Планируемая территория находится на территории Мугалжарского района. От птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, могут встретиться: стрепет, степной орел, дрофа, сова и многие другие. Также в летний период в верховьях обитает популяция Устюртского сайгака.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Проектом предусматриваются вводом их в эксплуатацию 6-ти скважин, бурение 2-х скважин и промышленная разработка месторождения. Выброс ЗВ в атмосферу при вводе их в эксплуатацию составит: 13.4500556213 г/сек и 76.2635747223 тонн. При бурении 1-ой скважины в атмосферу выбрасываются 16.6094751917 г/сек и 225.270068474 тонн (450,5401369487 тонн для 2-х скважин). При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2025 год) – 54.4746187291 г/сек и 1718.9168398 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников при разработке месторождения на максимальный год добычи (2025 год) выбрасывается в атмосферу, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 181.31273107 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 26.7035975 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 13.39208738 т/год, Сера диоксид 3класс – 264.808533483 т/год, Сероводород 2класс - 0.59272789203 т/год, Углерод оксид 4 класс - 649.3395238 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.00165 т/год, Бутан 4 класс-0.7142055 т/год, Гексан 4 класс - 0.05466486 т/год, Пентан 4 класс 0.60838528 т/год, Метан – 521.335605578 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.96687566 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 44.5981608 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) – 13.7714356 т/год, Бензол (2 класс) 0.1668 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 класс) 0.05239 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.1037 т/год, Проп-2-ен-1-ал (2 класс) 0.01728 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.01728 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*)0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0.3511904 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.0007 т/год.

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.

Ориентировочный объем образования отходов: на период ввода скважин в эксплуатацию 1-ой скважин общий 192,29845 тонн (1153,7907 тонн от 6-ти скважин): буровой шлам (01 05 05\*) – 18,564 тонн, ОБР (01 05 06\*) - 138,024 тонн, БСВ – 31,055 тонн, промасленная ветошь (150202\*) – 0,03 тонн, отработанные масла (13 02 08\*) – 2,25 тонн, металлолом (16 01 17) – 0,1 тонн, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,00045 тонн, ТБО (20 30 01) – 2,25 тонн, использованная тара из-под химических реагентов (01 05 10\*) – 0,025 тонн – на период строительство 1-ой скважины общий 3758,4134 тонн (7516,8268 тонн от 2-х скважин).



скважин): буровой шлам (010505\*) – 985,74 т, отработанный буровой раствор (010506\*) – 891,084 т; БСВ - 1871,2764т, отработанные масла (130208\*) – 3,744 т; использованная тара (150110\*) – 2,0 т; коммунальные отходы (200301) – 2,474 т; металлолом (170407) – 2,02 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,075 т. Ориентировочный объем образования отходов на период разработки месторождения общий 244,97306 т/год: ТБО – 30, т/год, отработанные ртутные лампы 0,003 т/год, Отработанные масла 0,4 т/год, отработанные аккумуляторы 0,4 т/год, отработанные масляные фильтры 0,04 т/год, отработанные автошины 0,4 т/г, Металлолом 1,0 т/год, нефтешлам 200,0 т/год, Бракованное электрооборудование 0,1 т/год, Промасленная ветошь 0,07506 т/г, Пищевые отходы 12,15 т/год, Отработанные батарейки 0,005 т/год, Антифриз (отработанный тосол) 0,4 т/г. отходы очистки 1000 т/год. 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. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Намечаемая деятельность согласно - «Разработка месторождения Мортук Восточный» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атмосферного воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атмосферного воздуха 1 раз в квартал. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе разработки месторождения будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: по атмосферному воздуху: применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности, экологической безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; -применение системы контроля загазованности; поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в крытых помещениях; применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 3 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и



т.д. По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам: должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв. По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям: содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру: регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; ограничение перемещения техники по специально отведенным дорогам.

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

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации) (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

### **В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда,*



подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

8. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, 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).

9. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования 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.

10. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

11. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

12. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохраных объектов.

13. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». 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.

14. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные...

15. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 ЭК РК.



**16.** Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

**17.** Согласно ст. 50 Кодекса необходимо предусмотреть альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности. Представить информацию в части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды в соответствии с требованиями ст. 50, 72 Кодекса, Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее—Инструкция).

**18.** При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

**19.** Предусмотреть мероприятия по защите подземных и поверхностных вод и особый режим расположения на водоохранной территории. Описать возможные риски воздействия на подземные поверхностные воды, почвы.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

