

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



Департамент экологии по
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.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

Заклучение 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: **№KZ48RYS00699362** **10.07.2024 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разведочные работы по поиску углеводородов на участке Каражар.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности 10.12.2024г.

В административном отношении площадь работ расположена на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт село Каражар. Расстояние от намечаемой деятельности до села Каражар 5 км. Рельеф местности представляет собой возвышенность, ограниченную высокими обрывами-чинками. Своеобразный характер рельефа имеет местность, прилегающая к чинкам. Эта зона развития «баровых» бугров, образующих систему узких гряд высотой до 20-35м, вытянутых преимущественно в субширотном направлении. Здесь также широкое развитие получили столообразные возвышенности, обычно ограниченные обрывистыми склонами, невысокими чинками (10-40м). Для водораздельных пространств характерно развитие обширных пухлых соров. Гидрографическая сеть развита слабо и представлена рекой Эмбой, протекающей с севера-востока на юго-запад. Летом река пересыхает и частично теряется в песках. Вода минерализована и пригодна только для технических целей. Источники питьевой воды – колодцы и артезианские скважины – крайне редки.

Проектируемые объекты находятся на территории ТОО «Казахтуркмунай». Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться ТОО «Казахтуркмунай» согласно законодательству. Настоящий Контракт №5336-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Каражар в Актюбинской области Республики Казахстан подписан 04.06.2024 года Министерством энергетики Республики Казахстан и Акционерным обществом «Национальная Компания «КазМунайГаз». Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по № 38. Координаты угловых точек участка. Границы участка недр показаны ниже и обозначены угловыми точками с №1 по № 38. Координаты угловых точек участка 1.северная широта - 47°55'00"восточная долгота - 56°00'00" 2.северная широта - 47°55'00"восточная долгота - 56°12'00" 3.северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°12'00" 4.северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°14'00" 5.северная широта - 47°53'00" восточная долгота - 56°14'00" 6.северная широта - 47°53'00" восточная долгота - 56°17'00" 7.северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°17'00" 8.северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°19'00" 9.северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°19'00" 10.северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°22'00" 11.северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°22'00" 12.северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°15'00" 13.северная широта - 47°42'00" восточная долгота -



56°15'00" 14.северная широта - 47°42'00" восточная долгота - 56°14'00" 5.северная широта - 47°43'00" восточная долгота - 56°14'00" 16.северная широта - 47°43'00" восточная долгота - 56°13'00" 17.северная широта - 47°44'00" восточная долгота - 56°13'00" 18.северная широта - 47°44'00" восточная долгота - 56°12'00" 19.северная широта - 47°45'00" восточная долгота - 56°12'00" 20.северная широта - 47°45'00" восточная долгота - 56°10'00" 21.северная широта - 47°46'00" восточная долгота - 56°10'00" 22.северная широта - 47°46' 00" восточная долгота - 56°09'00" 23.северная широта - 47°47'00" восточная долгота - 56°09'00" 24.северная широта - 47°47'00" восточная долгота - 56°08'00" 25.северная широта - 47°48'00" восточная долгота - 56°08'00" 26.северная широта - 47°48'00" восточная долгота - 56°07'00" 27.северная широта - 47°49'00" восточная долгота - 56°07'00" 28.северная широта - 47°49'00" восточная долгота - 56°06'00" 29.северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°06'00" 30.северная широта - 47°50'00" восточная долгота - 56°04'00" 31.северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°04'00" 32.северная широта - 47°51'00" восточная долгота - 56°03'00" 33.северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56°03'00" 34.северная широта - 47°52'00" восточная долгота - 56° 02'00" 35.северная широта - 47°53'00" восточная долгота - 56°02'00" 36.северная широта - 47° 53'00" восточная долгота - 56°01'00" 37.северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°01'00" 38.северная широта - 47°54'00" восточная долгота - 56°00'00". Площадь участка составляет – 266,895 (двести шестьдесят шесть целых восемьсот девяносто пять тысячных) км². Глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента.

Краткое описание намечаемой деятельности

Согласно проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Каражар» намечаются следующие работы: На участке Каражар выделена структурная подкарнизная ловушка в пермотриасовых отложениях, целью настоящей работы является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских, триасовых и пермотриасовых отложений участка Каражар. Для детализации структурно-тектонической модели и оценки перспектив выделенной структуры, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение одной независимой поисковой скважины с проведением полного комплекса ГИС, отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов. По результатам бурения поисковой скважины предусмотрено проведение 3Д сейсмических работ. Объемы работ при разведке участка Каражар Конструкция скважин должна обеспечить надежную проводку скважин, качественное вскрытие продуктивных горизонтов, противовыбросовую безопасность, проведение комплекса геофизических исследований и отбор керна. Скважина на участке Каражар Направление Ø 508,0мм спускается на глубину 15м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø339,7мм спускается на глубину 160 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи и безопасного углубления скважины до глубины спуска технической колонны с подъемом цемента до устья. Оборудование устья скважины ПВО. Техническая колонна Ø 244,5мм спускается на глубину 850м в зависимости от подошвы кунгурского яруса, цементируется до устья с целью перекрытия хемогенного кунгурского яруса, в которых возможны течение солей, с подъемом цемента до устья, перед вскрытием продуктивных пластов. Оборудование устья скважины ПВО. Интервал 850-2100 м – бурение под экс. колонну Ø177,8 мм. Эксплуатационный хвостовик Ø127,0мм спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до 2000 прямым способом с установкой башмака на глубине 3000 м для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Глубина спуска колонны определяется из условий залегания продуктивного горизонта и наличия зумпфа. Проводка скважин на участке Каражар предусматривается исходя из стратиграфического разреза и опыта бурения скважин на аналогичных структурах региона с применением современной техники и технологии бурения скважин. Учитывая геологический сложный разрез на скважине Каражар глубиной 3000 м при бурении рекомендуется использовать верхний силовой привод (BCP-TopDrive). Для поддержания вертикальности скважин возможно использование РУС для вертикальных скважин и проведение инклинометрии через каждые 250-300м. Бурение скважин на данном участке может характеризоваться аномальными пластовыми давлениями и наличием в отложениях трещиноватых пород, вызывающих осложнения в виде поглощения бурового раствора. По



аналогии с месторождениями региона предполагаются, что ожидаемые залежи углеводородов на участке Каражар, также будут иметь аномальные пластовые давления. С целью рационального выбора конструкции скважины, типов долот, оптимизации выхода керна и выбора оптимального режима бурения разрез проектируемой скважины делится на несколько интервалов. В процессе бурения проектируемой скважины на участке Каражар предполагаются следующие условия: в интервале, сложенном неоген-палеоген-четвертичными отложениями развиты слабоминерализованные подземные воды, где возможны обвалы стенок скважины; в интервале 0 – 955 м возможно поглощение при забойном давлении выше пластового на 8%. В этом интервале возможно осыпи и обвалы стенок скважины, где требуется проработка и промывка с целью ее очистки; – интервал 850–1850 м включает в себе соленосные отложение, что может привести к увеличению минерализованности бурового раствора; в интервале 1850–3000 м возможно нефтеводопроявление, которое может проявляться в виде перелива, пузырьков газа и в увеличении водоотдачи.

Для оценки возможного воздействия на атмосферный воздух при разведке участка Каражар были выявлены возможные стационарные источники выбросов и ориентировочно рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Строительство поисковых скважин № KR-1 на участке Каражар, будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-40 грузоподъемностью не менее 225 тонн. Работы по испытанию будут проводиться с помощью установки подъемная УПА60/80. Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать подъемный агрегат УПА60/80 на ликвидацию скважин. Буровая установка будет определена перед началом строительных работ. Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве скважины KR-1 (при бурении намечается использование буровой установки ZJ-40). Объем работ на строительство скважин ориентировано состоит из: подготовки площадки, мобилизация; строительно-монтажных работ (СМР); подготовительных работ к бурению; бурения и крепления; испытания объектов. Источниками возможного воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Организованные источники: Источник №0001 Электрогенератор с дизельным приводом Неорганизованные источники: Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов; Источник №6003, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала; Источник №6004 расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; Источник №6005-01 резервуар для дизельного топлива. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин являются: Организованные источники: Источник №0002-01 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник №0003-01 Буровой насос с дизельным приводом; Источник №0004-01 Электрогенератор с дизельным приводом; Источник №0005-01 Осветительная мачта с дизельным приводом; Источник №0006 Паровой котел Вега 1,0-0,9 ПКН; Источник №0007 Цементировочный агрегат; Источник №0008 Передвижная паровая установка; Неорганизованные источники: Источник №6005-02 резервуар для дизельного топлива; Источник №6006-01 Сварочный пост; Источник №6007 СМН-20; Источник №6008 Насосная установка для перекачки дизтопливо; Источник №6009 Емкость для бурового шлама; Источник №6010 Емкость масла; Источник №6011 Емкость отработанных масел; Источник №6012 Склад цемента; Источник №6013 Блок приготовление цементных растворов; Источник №6014 Блок приготовления буровых растворов. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при демонтаже и монтаже скважин являются: Организованные источники: Источник №0002-02 Электрогенератор с дизельным приводом Источник №0003-02 Буровой насос с дизельным приводом. Неорганизованные источники: Источник №6005-03 Резервуар для дизельного топлива; Источник №6006-02 Сварочный пост; Источник №6015 Пост газорезки Подъемный агрегат УПА60/80. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при испытании скважин являются: Организованные источники: Источник №0009 Буровая установка УПА60/80; Источник №0010 Насосная установка с ДВС Насос НП-15; Источник №0011 Электрогенератор с дизельным приводом АД-200С-Т400-1РС-Т; Источник №0012 Электрогенератор



дизельным приводом AKSA AJD110; Источник №0013 Электродвигатель с дизельным приводом САГ АД-4001 или ГД-4004У2; Источник №0014 Осветительная мачта Atlas Copco; Источник №0015 Цементируемый агрегат; Источник №0016 Факельная установка. Неорганизованные источники: Источник №6005-04, Резервуар для дизельного топлива; Источник №6016 Скважина; Источник 6017 Нефтеотделитель; Источник №6018 Насосная установка для перекачки нефти; Источник №6019 Резервуары для нефти. В целом ориентировочно при строительстве скважины выявлено - 40 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 18, неорганизованных - 22. Работы по ликвидации скважин будут производиться с подъемного агрегата УПА 60/80 грузоподъемностью.

Расстояние от намечаемой деятельности до реки Эмба 4,5 км. Расстояние от намечаемой деятельности до песков Кокжиде 86,3 км. Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Левый берег реки Эмба крутой и высокий. Коренные породы находятся довольно близко к реке. Правый берег пологий и почти везде покрыт песками. По правому берегу вдоль реки Эмбы развиты пески Кок-Жиде и Кум-Жарган. Река имеет постоянный водоток и хорошо выработанную широкую долину. Русло реки сильно меандрирует. Долина реки довольно широкая, от 1-2 км на северо-востоке до 5-6 км на юго-западе. Ширина русла колеблется от 30 до 250 м, ширина живой струи 15-30 м. На всем протяжении река имеет небольшую (порядка 0,5-0,8 м) глубину, дно песчаное. В отдельных местах у обрывистых берегов наблюдаются значительные глубины до нескольких метров с заиленным дном. Скорость течения реки 0,5-0,8 м/сек. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На участке Каражар вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). Хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированной организацией определяется путем проведения тендера). Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭПР РК планируемая территория находится на территории Байганинского района Актюбинской области и находится вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории района могут встречаться птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: стрепет, степной орел, дрофа, сова и другие. Также на данной территории в летний период обитают сайгаки популяции Устюрт.

Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов.

Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины: Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности; 0,03486 г/с; 0,006046 т/год; Марганец и его соединения 2 Класс опасности; 0,001834 г/с; 0,000376 т/год; Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности; 3,67394966667 г/с; 17,203929 т/год; Азот (II) оксид 3 Класс опасности; 4,31885266667 г/с; 21,85468 т/год; Углерод 3 Класс опасности; 0,56327211111 г/с; 2,847853 т/год; Сера диоксид 3 Класс опасности; 1,24546382422 г/с; 6,39559762 т/год; Сероводород 2 Класс опасности; 0,00039206 г/с; 0,0000858 т/год; Углерод оксид 4 Класс опасности; 3,11875955556 г/с; 15,907928 т/год; Метан (727*) 0,001444 г/с; 0,005838 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,43439104 г/с; 2,03878735 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Класс опасности; 0,13256666667 г/с; 0,670536 т/год; Формальдегид 2 Класс опасности; 0,13256666667 г/с; 0,670536 т/год; Алканы C12-C19 4 Класс опасности; 1,47863466667 г/с; 6,859052 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3 Класс опасности; 0,29376 г/с; 0,126933 т/год; Пыль неорганическая, содержащая



двуокись кремния в %: 70-20 3 Класс опасности; 0,0065755 г/с; 0,0078828 т/год; **ВСЕГО : 15,43732242 г/с; 74,596061 т/год;** Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при ликвидации скважины: Железо оксиды 3 Класс опасности; 0,00346 г/с; 0,001573 т/год; Марганец и его соединения 2 Класс опасности; 0,00037 г/с; 0,000166 т/год; Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности; 0,6529166667 г/с; 0,7143 т/год; Азот (II) оксид 3 Класс опасности; 0,8487916667 г/с; 0,92859 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности; 0,10881944445 г/с; 0,11905 т/год; Сера диоксид) 3 Класс опасности; 0,2176388889 г/с; 0,2381 т/год; Сероводород 2 Класс опасности; 0,000098 г/с; 0,00001 т/год; Углерод оксид 4 Класс опасности; 0,54409722222 г/с; 0,59525 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,08925 г/с; 0,12139 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Класс опасности; 0,02611666667 г/с; 0,028572 т/год; Формальдегид 2 Класс опасности; 0,02611666667 г/с; 0,028572 т/год; Алканы C12-19 4 Класс опасности; 0,29592866667 г/с; 0,289239 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,006342 г/с; 8,6637E-05 т/год; **ВСЕГО: 2,819945889 г/с; 3,0648986 т/год.**

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленные отходы (ветошь), отработанные аккумуляторы, коммунальные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов. Расчет объемов отходов бурения произведен в соответствии с методикой расчета объема образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) согласно приказом Министра охраны окружающей среды РК от «3» мая 2012 года № 129-Ө. Лимиты накопления отходов при строительстве № Кг-1 глубина скважины 3000м Опасные отходы: Буровой шлам - 441,01 т/г; Отработанный буровой раствор - 390,13т/г; Промасленные отходы (ветошь) - 0,1524 т/г; Отработанные масла - 0,03222т/г; Не опасные отходы: Коммунальные отходы - 1,26 т/г; Металлолом - 0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г; **Всего: 832,74 т/г.**

Лимиты накопления отходов при ликвидации Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т/г; Не опасные отходы: Коммунальные отходы 0,081 т/г; Металлолом 0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; **Всего: 0,387 т/г.**

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы по поиску углеводородов на участке Каражар» (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

Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Казахтуркмунай» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа.

Основными принципами Компания и подрядчика проведения работ в области обращения с отходами являются: охрана здоровья человека, поддержание или восстановление благоприятного состояния окружающей природной среды и сохранение биологического разнообразия; комплексная переработка или утилизация отходов в целях

уменьшения количества отходов на территории участка. Скопление и неправильное



хранение отходов на территории участка может оказать влияние на все компоненты экосистемы: Атмосферный воздух. Подземные и поверхностные воды. Почвенно-растительный покров. Животный мир. Проектом предусматривается: приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; отведение отходов бурения в передвижные емкости с последующим вывозом их для утилизации. Анализ данных показал, что влияние отходов производства и потребления будет минимальным при условии строгого выполнения проектных решений и соблюдения всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. Уровень воздействия при образовании отходов производства и потребления будет минимальным, временным. Охрана труда и техники безопасности при проведении работ. Все полевые работы будут производиться в соответствии с действующими Правилами и инструкциями при проведении разведочных работ. Перед началом полевых работ будут проводиться инструктажи на знание техники безопасности, и приниматься экзамены. Все бригады партии будут обеспечены медицинскими аптечками. Согласно проектным данным все работники в соответствии с «Санитарными правилами и нормами по гигиене труда в промышленности» будут обеспечены специальной одеждой, обувью и средствами индивидуальной защиты (СИЗ). Перед началом полевых работ будет произведен технический осмотр состояния и оборудования транспортных средств. До начала работ предусматривается полный месячный тест, чтобы убедиться, что все технологическое оборудование функционирует в пределах технических описаний изготовителя, а также находится в пределах допуска Технических Стандартов. Будет обеспечена двусторонняя связь с офисом, полевыми базами и бригадами. Проектом предусматривается обучение рабочих бригад мероприятиям по предупреждению возникновения и ликвидации открытых фонтанов (по сигналу «Выброс»). Буровая установка и полевой лагерь будут обеспечены противопожарным инвентарем и первичными средствами пожаротушения. В каждой смене будет ответственный за противопожарную безопасность. Для предупреждения аварийных ситуаций отряды и бригады будут иметь долговременные и краткосрочные прогнозы погоды. Для оперативного принятия мер при непредсказуемых ситуациях согласован и предусмотрен план по безопасному ведению работ. Меры по охране окружающей среды. Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды: соблюдение всех правил проведения работ; проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории; внедрение комплексной системы управления безопасностью и качеством; контроль уровня шума на участках работ; своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и недопущение загрязнения почв; использование специальных емкостей для сбора отработанных масел; после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов; утилизация отходов; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; рекультивация земель, выданных во временное пользование.

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) *(Данная территория является ареалом обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова. Также в летний период встречаются сайгаки популяции Устьюрт).*

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



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. 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».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: 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 атмосферный воздух.

4. 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.

5. 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.

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

7. 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).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, 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.

9. 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).

10. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на

окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их



взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

11. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

12. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст. 238, 397 Кодекса.

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. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст. 238, 397 Кодекса.

15. 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.

16. 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.

17. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

18. Согласно заявления о намечаемой деятельности на объекте образуются опасные отходы. Согласно п. 1 статьи 336 Экологического кодекса РК субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или)



уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Исходя из этого, при дальнейшем разработке проектных материалов необходимо представить лицензию предприятия на проведение вышеуказанных работ либо представить договор со специализированной организацией, имеющей лицензию для проведения операций с опасными отходами. А также, учесть требования при транспортировке опасных отходов согласно статьи 345 Кодекса.

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.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

