



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

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

ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»

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: №KZ83RYS00698635 10.07.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разработки месторождения Шоба.

В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024г. Завершение периода разработки планируется 2047 году.

Месторождение Шоба в географическом отношении расположено в западной части Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Байганинский район расположен в юго-западной части Актюбинской области. Административный центр – поселок Караулкельды с одноименной станцией расположен на железнодорожной магистрали Кандыагаш-Атырау в 240 км от областного центра города Ақтөбе. Месторождение Шоба расположено в 50 км от железнодорожной станции Сагиз и в 90 км от районного центра п. Караулкельды. Ближайшие населенные пункты – поселки Ебейти и Копа. Расстояние от месторождения Шоба до наиболее близлежащего поселка Ебейти составляет 12,5 км. Основными путями сообщения являются железная дорога станции Сагиз и шоссейные дороги пос. Караулкельды и станции Сагиз, связывающие с областным центром. От станции Сагиз до населенного пункта пос. Ебейти проходит грейдерная дорога, далее до месторождения проселочные грунтовые дороги. Областной центр г. Ақтөбе расположен в 360 км к северу от месторождения Шоба. В геоморфологическом отношении район представляет собой полупустынную равнину. Рельеф местности представляет собой слабовсхолмленную равнину с высотными отметками 100-120м. Гидрографическая сеть развита слабо. Территория бедна поверхностными водами. Основной водной артерией, пересекающей площадь, является река Сагиз с ее левым притоком Терсаккан, имеющая широкую долину и узкое русло. Исследуемая площадь пересечена редкой сетью грунтовых дорог, связывающих между собой пос. Ебейти, Копа, Алтай-батыр, а также отдельные участки отгонного животноводства.

Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 1,94 км². Координаты угловых точек контрактной территории ТОО «Sunrise Energy Kazakhstan»: 1) 47°58'39" с.ш., 55°12'22" в.д.; 2) 47°58'51" с.ш., 55°12'21" в.д.; 3) 47°58'50" с.ш., 55°13'23" в.д.; 4) 47°58'37" с.ш., 55°14'22" в.д.; 5) 47°58'22" с.ш., 55°14'50" в.д.; 6) 47°58'06" с.ш., 55°14'49" в.д.; 7) 47°58'20" с.ш., 55°13'46" в.д.; 8) 47°58'30" с.ш., 55°13'16" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом рассмотрено 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 вариант разработки. Вариант 1 (базовый). Продолжение реализации решений

утвержденного варианта разработки действующего проектного документа ПР-2022г, без



перевода под нагнетание скважины Ш-6, в связи с притоком нефти в скважину после длительного ее бездействия, т.к. действующим проектом перевод под нагнетание данной скважины был предусмотрен в случае достижения 100% обводненности продукции. Так же дополнительно заложены ГТМ по борьбе с обводненностью продукции. Согласно 1 варианту, эксплуатационный фонд скважин месторождения, в который на дату проекта входят 12 добывающих и 2 нагнетательные скважины остается соответственно факту. Вариант 2 (рекомендуемый). основан на проектных решениях 1 варианта разработки. Дополнительно предусмотрен ввод из бурения одной горизонтальной добывающей скважины Ш-17 в 2027г. Вариант 3 отличается от 2 варианта бурением дополнительно одной вертикальной добывающей скважины Ш-18 в 2027г. Максимальные показатели среднесуточной добычи нефти и газа по 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов составляют: нефти – 4,4 т/сут (2028г), жидкости – 18,1 т/сут, попутного газа – 1,375 м3/сут (2028г). Для газа из газовой шапки рассчитан 1 вариант разработки. Добыча газа из газовой шапки запроектирована с 2030 года. Максимальные показатели среднесуточной добычи газовой шапки составляет 39,6 м3/сут (2031г). Согласно протоколу ГКЗ от 24.05.2024г №2672-24-У, утвержденные начальные запасы углеводородов месторождения Шоба составляют: Нефти: - по категории С1: геологические – 1876 тыс.т, извлекаемые – 473 тыс.т.; - по категории С2 геологические – 18 тыс.т, извлекаемые – 2 тыс.т. Растворенного газа: - по категории С1: геологические – 49 млн.м3, извлекаемые - 13 млн.м3; Запасы газа газовой шапки: - по категории С1: геологические – 181 млн.м3, извлекаемые - 87 млн.м3. В целом по месторождению доля запасов нефти по категории С1 составляет 99%. Ввиду незначительных геологических и извлекаемых запасов нефти категории С2 (всего 18,0/2,0 тыс.т), выявленных по результатам интерпретации материалов ГИС, испытание данного горизонта на дату проектирования предполагается экономически нецелесообразным. По состоянию на 01.01.2024г на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 17 ед. Из них 4 поисковые скважины, 3 оценочные скважины, 2 опережающе-добывающие, 1 нагнетательная и 7 эксплуатационных скважин.

На месторождении все скважины эксплуатируются механизированным способом с использованием винтовых штанговых насосных установок (ВШНУ). Устья добывающих скважин оборудованы фонтанными арматурами типа АФК-65х21 ГОСТ 13846-84. Внутрискважинное оборудование нагнетательных скважин состоит из колонны НКТ и пакера на рабочее давление 21 МПа диаметром 118 мм для эксплуатационной колонны диаметром 140-146 мм, который защищает эксплуатационную колонну труб от воздействия нагнетаемой среды. Максимальные показатели добычи нефти и газа по 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов составляют: нефти – 19,7 тыс.тонн (2028г), жидкости – 81,5 тыс.тонн, попутного газа – 0,495 млн. м3/год (2028г). Для газа из газовой шапки рассчитан 1 вариант разработки. Добыча газа из газовой шапки запроектирована с 2030 года. Максимальные показатели добычи газовой шапки составляет 5731,1 тыс. м3 (2031г). Нефть на месторождении Шоба относится к высоковязкой (вязкость нефти в пластовых условиях – 12,46 мПа*с), малосернистой (содержание серы 0,34 %), малосмолистой (содержание смол силикагелевых 3,6%), но парафинистой (содержание парафина – 1,5%). Транспортировка сырья от скважин до УПН месторождения Шоба осуществляется по однострунной лучевой герметизированной системе сбора, где скважинная продукция от каждой скважины подается по отдельной выкидной линии до АГЗУ (автоматизированная групповая замерная установка), далее потоки объединяются в общий коллектор и поступают на УПН. На данном этапе в общий коллектор с помощью блока дозирования реагента БДР-1 в смесь подается реагент деэмульгатор. Скважинная продукция по общему коллектору поступает на НГС (нефтегазовый сепаратор) для дегазации. Далее, нефтяная эмульсия поступает на отстойник нефти ОГН-1, где происходит отделение пластовой воды. Отделившийся в процессе дегазации газ поступает в газовый сепаратор СЦВ-8г, далее осушенный газ поступает в качестве топлива на печи подогрева ПП-0,63. Контроль и управление подачи газового топлива на печи подогрева осуществляется с помощью шкафа газораспределительного ГСГО. После прохождения через отстойник, нефть поступает на всасывающий коллектор насосов. На данном этапе в нефть добавляется пресная вода. Далее, под давлением насосов нефть проходит через печи подогрева нефти и поступает на второй отстойник нефти, аналогичный первому. В данном отстойнике происходит отделение



промывочной воды, которая сбрасывается в специальную емкость. После первичного отстоя, нефть самотеком поступает в резервуары каскада отстоя нефти, где происходит окончательное гидростатическое отделение нефти от остаточной промывочной воды. Данная операция позволяет нефти после прохождения всего каскада, состоящего из трех резервуаров, полностью освободиться от воды. Далее нефть посредством перекачки насосами поступает в резервуары накопления нефти. После заполнения резервуаров накопления нефти, нефть посредством перекачки подается на стояк налива в автоцистерны и вывозится автотранспортом до потребителя. Вода, выделившаяся на всех стадиях технологического процесса, поступает самотеком в подземную емкость, откуда по мере заполнения емкости, также перекачивается на стояк налива и вывозится автоцистернами.

Основной водной артерией, близлежащей рекой является река Сагиз, расстояние от месторождения Шоба до реки Сагиз составляют – 10 км. На месторождении Шоба вода для питьевых нужд поставляется автоцистернами из п. Копа. Источником водоснабжения непосредственно на площади месторождения является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества, техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон нет.

Обеспечение технической водой для бурения скважин осуществляется из специально пробуренной скважины.

Баланс водоотведения и водопотребления при эксплуатации месторождения – водопотребление – 2664,9 м³, водоотведение – 2131,9 м³. Баланс водоотведения и водопотребления при бурении одной горизонтальной скважины – водопотребление – 175,26 м³, водоотведение – 100,21 м³.

Источники электроснабжения: на период строительства скважин–дизельные электростанции различной мощности. Источники теплоснабжения: на период строительства – электрообогреватели. На период эксплуатации – электрообогреватели.

Согласно данным РГКП «Казахское лесостроительное предприятие» Комитета Лесного хозяйства и животного мира МЭПР РК планируемый участок расположен в Байганинском районе Актюбинской области, находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий со статусом юридического лица.

В Байганинском районе встречаются дикие животные, такие как, волк, лиса, степной хорек, заяц, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка, является ареалом обитания птиц, занесенных в Красную Книгу Республики Казахстан обитают: степной орел, стрепет и сова.

Также в летний период встречаются сайгаки популяции Устюрт, охота на которых запрещена в Республике Казахстан.

Кроме того, в весеннее-осенний период, то есть во время перелета птиц, встречаются лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка.

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Шоба составляет – **18.4658058989 г/с, 94.8960046093 т/г**. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0.004805 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0.0005365 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 27.530717077 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 5.12073373 т/г, Углерод (3 кл) – 1.747874459 т/г, Сера диоксид (3 кл) – 4.702138748 т/г, Сероводород (2 кл) - 0.005332869 т/г, Углерод оксид (4 кл) - 24.327546479 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0.000221 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0.000262 т/г, Метан (не кл.) – 0.690083147 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 11.957840588 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 4.426545318 т/г, Бензол (2 кл) - 0.025937272 т/г, Диметилбензол (3 кл) - 0.075653978 т/г, Метилбензол (3 кл) - 0.016308454 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл) - 0.0000495903 т/г, Метанол (3 кл) – 0.002982 т/г, Формальдегид (2 кл) – 0.450815 т/г, Уайт-спирит (не кл.) – 0.045 т/г, Алканы C12-C19 (4 кл) – 11.2021454 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 2.562476 т/г.

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при бурении одной горизонтальной скважины месторождения Шоба составляет – **22,280931 г/с, 24,401153 т/г**. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,00464 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,000399 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 9,222459 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 1,4985438 т/г, Углерод (3 кл) – 0,57672 т/г, Сера диоксид



(3 кл) – 1,44054 т/г, Сероводород (2 кл) - 0,0005976 т/г, Углерод оксид (4 кл) - 7,49935 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0,000651 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,00143 т/г, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (не кл.) – 0,0520619 т/г, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.) – 0,1013433 т/г, Бензол (2 кл) - 0,0019089 т/г, Диметилбензол (3 кл) - 0,0005783 т/г, Метилбензол (3 кл) - 0,0012006 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл)- 1,5849Е-05 т/г, Формальдегид (2 кл) – 0,144117 Масло минеральное нефтяное - 0,0001344 т/г, Алканы С12- С19 (4 кл) – 3,69225 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 0,160882 Пыль абразивная - 0,000524 т/г.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам специальные септики, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором со специализированной организацией.

На месторождении Шоба отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения, составит: **728,233075 т/г**, в том числе отходов производства - 638,803075 т/г, отходов потребление – 89,43 т/г. Опасные отходы: Лампы люминесцентные (20 01 21*) – 0,043 т/г, нефтешлам (01 05 05*) – 152,63 т/г, отработанные аккумуляторы (16 06 01*) – 0,92 т/г, отработанные масла (13 02 06*) – 49,85 т/г, отработанные фильтры (15 02 02*) - 0,728 т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) - 1,27 т/г, тара из-под масел и нефти (16 07 08*) - 4,13 т/г, замазученный грунт (17 05 03*) 10 т/г, буровой шлам (01 05 05*) – 200 т/г, отработанный буровой раствор (01 05 05*) – 200 т/г, медицинские отходы (18 01 09*) – 0,055 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (16 01 17) – 10 т/г, огарки сварочных электродов - (17 04 07) – 0,002 т/г, отработанные шины (16 01 03) – 3,2 т/г, строительные отходы (17 09 04) – 5 т/г, коммунальные отходы (20 03 01) – 25,1625 т/г, пищевые отходы (20 01 08) – 2,8 т/г, отходы оргтехники (20 01 36) – 0,5 т/г, резинотехнические изделия (19 12 04) – 0,3 т/г, спецодежда (15 02 03) – 0,05 т/г, макулатура (15 01 01) – 13,2 т/г, пластмасса (16 01 19) – 1,65 т/г, стекло (16 01 20) – 1,2375 т/г, отходы эмали (08 02 01) – 0,125075 т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении одной горизонтальной скважины месторождения Шоба, составит: **518,3778 т/г**, в том числе отходов производства – 512,8578 т/г, отходов потребление – 5,52 т/г. Опасные отходы: Отработанные масла (13 02 06*) – 4,2 т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,2032 т/г, использованная тара (16 07 08*) – 0,15 т/г, буровой шлам (01 05 05*) – 235,2 т/г, отработанный буровой раствор (01 05 05*) – 265,1 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (16 01 17) – 8,0 т/г, огарки сварочных электродов - (17 04 07) – 0,0046 т/г, коммунальные отходы (20 03 01) – 5,52 т/г.

Намечаемая деятельность согласно - «Разработки месторождения Шоба» (*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

На территории месторождения Шоба ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы



производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Шоба. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. **Недра:** работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений.

Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. **Животный мир:** сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

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. При внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 1. статьи 65 ЭК РК, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. *(Выбросы и объем накопления отходов превышает лимиты ранее полученного экологическое разрешения на воздействие KZ29VCZ01782535 от 16.05.2022 г.).*

2. 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 Устюрт, охота на которых запрещена в Республике Казахстан).*

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. 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 рекультивацию 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

