



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

АО «СНПС - Ақтобемунайгаз»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ65RYS00664233 11.06.2024г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется поиск углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан.

Проведение переобработки и переинтерпретации сейсмических профилей в 2024-2026гг. – 160 суток. (проводится на компьютере без выбросов ЗВ) бурение и испытание поисковой независимой скважины ЗАК-1 глубиной 4500м в 2025-2026 гг, продолжительность строительства скважины – 202суток; продолжительность испытания объектов скважины – 90 суток на 1 объект, всего 3 объекта в итоге полная продолжительность испытания 270 суток; Бурение и испытание поисковой независимой скважины АК-15 глубиной 3100м в 2026-2027гг., продолжительность строительства скважины – 112 суток; продолжительность испытания объектов скважины – 90 суток на 1 объект, всего 3 объекта в итоге полная продолжительность испытания 270 суток; Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

Блок Терескен-1 в административном отношении расположено в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Находится от поселка Оймауыт приблизительно на расстоянии 70км и от вахтового поселка Жанажол на расстоянии 120 км. По всем остальным направлениям населенные пункты на расстоянии 5 км отсутствуют.

АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Терескен-1 в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актюбинской области Республики Казахстан. Срок действия разведки – по 21.12.2024. Площадь геологического отвода составляет 3158,25км², глубина геологического отвода – до фундамента. Географические координаты контрактной территории Терескен-1 - 1. 46°40'00"С 56°30'00"В 2. 47°30'00"С 56°30'00"В 3. 47°29'58"С 56°44'37"В 4. 47°19'59"С 56°44'40"В 5. 47°20' 00"С 57°00'00"В 6. 46°40'00"С 57°00'00"В. Площадь земельного отвода – 2,1 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

На основании Кодекса Республики Казахстан о недрах и недропользовании (с изменениями и дополнениями по состоянию на 28.02.2024 г.) статьи 117 пункта 3-2 АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» намерено обратиться за продлением периода разведки сроком до трех лет. В период разведки 2018-2024 гг. АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» совместно с ТОО «Timal Consulting Group». выполнил ряд работ на блоке Терескен-1. Провели анализ исторических геолого-геофизических материалов. Изучили дела скважин пробуренных в советский период (16 скважин), провели переинтерпретацию данных ГИС. Просмотрели



выполненные работы прошлого недропользователя - полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км; переобработка, обработка и интерпретация геолого-геофизических данных по блоку Терескен; работы по комплексному анализу сейсмических, скважинных, аэрокосмических и геолого-геофизических данных по блоку Терескен. Выполнили контрактные обязательства по части бурения – АК-8, АК-9, АК-13. В этом году будет выполнено обязательство по скважине АК-14. В пробуренных трех скважинах получен фонтанный приток нефти. По результатам бурения данных скважин начат отчет «Оперативный подсчет запасов ...». На контрактной территории Терескен-1 АО «СНПС-Актобемунайгаз» выполнили сейсморазведочные работы 2 Д площадью 1000 пог.км. и сейсморазведочные работы 3 Д в объеме 608 кв.км. Как видно и вышеописанного в шестилетний период была проделана большая и успешная геологоразведочная работа. На данном этапе недропользователь намерен продолжить геологоразведку с целью поиска залежей углеводородов. Сложность проведения успешной разведки заключается в нескольких факторах: - общая площадь разведочного блока 3158,25 км². - перспективы представляют подсольевые каменноугольные отложения залегающие на глубине свыше 2 км. - исторические скважины не давшие положительных притоков нефти. - геологическое строение характеризуется сложным ввиду большого количества тектонических нарушений. На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: уточнения геологического строения перспективного участка; установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием; уточнение площади распространения залежей нефти и газа; изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород. Настоящим "Дополнением №2 к проекту разведочных работ..." предусматривается перенос части обязательств прошлого проектного документа, а также дополнительные обязательства на запрашиваемый период: Проведение переобработки и переинтерпретации сейсмических профилей в 2024-2026 гг. Бурение и испытание поисковой независимой скважины ЗАК-1 глубиной 4500 м в 2025-2026 гг; Бурение и испытание поисковой независимой скважины АК-15 глубиной 3100 м в 2026-2027 гг.

Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации в соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015 г. №19-1/446. В соответствии с указанными документами Акимом Актюбинской области принято решение № 309 от 15.10.2010 года об установлении водоохранных зон и полос вдоль реки на территории области, согласно которому ширина водоохранных зон (ВЗ) водотоков принята 500 м от уреза среднесезонного межennaleго уровня воды. Ширину прибрежных водоохранных полос установить для рек длиной до 50 км - 20 м; от 50 до 100 км - 50 м; от 100 до 200 км - 100 м. Вблизи промышленной площадки водные объекты не расположены. Скважина АК-15 от реки Манысай приблизительно на расстоянии 25 км., от реки Эмба 83 км., от реки Жайынды 80 км., до песков Кокжиде 107 км.. Скважина ЗАК-1 от реки Манысай приблизительно на расстоянии 51 км., от реки Эмба 57 км., от реки Жайынды 83 км., до песков Кокжиде 97 км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют.

На 1 скважину всего объем водопотребления 2299,9 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 827,19 м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 1472,71 м³. Вода для технических нужд как и хозяйственно бытовых заводится согласно договора.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭИПР Республики Казахстан планируемый участок расположен на территории Байганинского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: стрепет, степной орел, сова и сайгаки популяции Устюрт. Кроме того, встречаются дикий кабан, заяц, лиса, корсак, барсук.

Выбросы: Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00036 г/с, 0,000119 т/год; Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19 /в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 0,3862622222 г/с, 1,05373 т/год; В С Е Г О : 2,605313761 г/с, 7,133163618 т/год. При строительстве скважины ЗАК-1: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 Класс опасности 5,598933333 г/с, 57,8336 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 0,909826667 г/с, 9,39796 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 Класс опасности 0,387180555 г/с, 4,0156 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 Класс опасности 0,784166667 г/с, 8,034 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 Класс опасности 0,00000977 г/с, 0,0000094 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 4,655972222 г/с, 48,1928 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 0,000008446 г/с, 8,8374E-05 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0,096549999 г/с, 0,9638 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 2,321660556 г/с, 24,09695 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 Класс опасности 0,35095 г/с, 1,93358 т/год; В С Е Г О : 15,105258 г/с, 154,46839 т/год. При испытании 1 объекта скважины ЗАК-1: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) 2 Класс оп. 9,253839999 г/с 4,99024384 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) 3 Класс оп. 1,503749001 г/с 0,810914624 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс оп. 0,799588889 г/с 2,4492832 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) 3 Класс оп. 5,90032458743 г/с 33,0467839927 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) 2 Класс оп. 0,00562129068 г/с 0,0318958618 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) 4 Класс оп. 10,052555556 г/с 24,959272 т/год; Бутан 4 Класс оп. 0,00088 г/с 0,01279425 т/год; Пентан 4 Класс оп. 0,000275 г/с 0,0039984 т/год; Метан 0,12645 г/с 1,3346108 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 2,124 г/с 0,10216 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*) 0,7856 г/с 0,0378 т/год; Этен (Этилен) 3 Класс оп. 0,004145 г/с 0,060282 т/год; Бензол 2 Класс оп. 0,010264 г/с 0,0004936 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) 3 Класс оп. 0,003224 г/с 0,0001552 т/год; Метилбензол 3 Класс оп. 0,006452 г/с 0,0003104 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 1 Класс оп. 0,000014343 г/с 0,000003703 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс оп. 0,134555555 г/с 0,03337 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C/); Растворитель РПК-265П) 4 Класс оп. 3,240424444 г/с 0,813534 т/год; В С Е Г О : 33,95196367 г/с 68,68790587 т/год. При испытании 2 объектов скважины ЗАК-1: 67,90393 г/с 137,3758117 т/год При испытании 3 объектов скважины ЗАК-1: 101,8559 г/с 206,0637176 т/год При строительстве скважины АК-15: Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составит – 84,335729428 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл.опасн.) – 5.615786238 г/с, 30.487007046 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.909826667 г/с, 4.86798 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.387180555 г/с, 2.0798 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.811214667 г/с, 5. 0129536 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772 г/с, 0.000006594 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4.719912222 г/с, 26.974008 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000008446 г/с, 0.000045782 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.096549999 г/с, 0.4992 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2.321660784 г/с, 12.481148406 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.350.



В рамках реализации проекта сбросы не планируются.

Отходы: Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь относится к твердым, пожароопасным, невзрывоопасным и водонерастворимым отходам. Ветошь содержит до 5% нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится на полигон. Уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Тара из-под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки). При бурении скважин используются различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из-под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 неопасные отходы. Уровень опасности тары из-под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 неопасные отходы. Тара (мешки и мешкотара) собирается и вывозится на полигон ТБО. Тара (пластмассовые бочки) вывозится по договору на утилизацию. Расчет отходов бурения (бурового шлама, отработанного бурового раствора и буровых сточных вод). Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору. Отработанные масла – смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Отработанные масла используются повторно в производстве для смазки деталей. ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией. Вещества, содержащиеся в отходах, временно складированных на территории предприятия, не могут мигрировать в грунтовые воды и почвы, т.к. обеспечивается их соответствующее хранение. В связи с этим проведение инструментальных замеров в местах временного складирования отходов не планируется. Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 на основании договора. При строительстве скважины ЗАК-1: В период строительства 1 скважины основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов – 1222,577 т/год. В т.ч. отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) – Буровой шлам - 967,49 т/год; Отработанный буровой раствор – 241,29 т/год; Отработанные масла – 11,93 т/год; Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Мешкотара – 0,15 т/год; Пластмассовые бочки – 0,35 т/год; Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 1,24 т/год. При испытании 1 объекта скважины ЗАК-1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,22 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,127 т/год; Итого: 0,347т/год. При испытании 2 объектов скважины ЗАК-1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,44 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,254 т/год; Итого: 0,694 т/год. При испытании 3 объектов скважины ЗАК-1: Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 Неопасные отходы 0,66 т/год; Промасленная ветошь 15 02 02* Опасные отходы 0,381 т/год; Итого: 1,041 т/год. При строительстве скважины АК-15 – 680,887 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, ОБР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 519,56 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 153,84 т/год, уровень опасности – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 6,17 т/год. Отработанные масла – смесь масел, работа дизель-генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,127 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара – 0,15 т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их.

Намечаемая деятельность согласно - «Поиск углеводородов на блоке Терескен-1 Актюбинской области Республики Казахстан» (*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

При строительстве и испытании скважины выбросы не будут постоянными, их объемы



будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚРДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

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) *(На территории встречаются птицы и животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан степной орел и стрепет и 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 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 целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

12. 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.



13. 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.

14. 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.

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

16. 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.

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

