



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ТОО "Каражанбасмунай".

Материалы поступили на рассмотрение KZ18RYS00486793 от 20.11.2023 года.

Общие сведения

Акционерное общество "Каражанбасмунай", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 9 А, дом № 4, 950540000524, СОЮНОВ НУРСЕЙИТ ДЖОМАРТОВИЧ, 8 (7292) 473046, M_Saurambayeva@KBM.KZ.

Намечаемая хозяйственная деятельность: Добыча нефти на месторождении Каражанбасмунай.

Согласно п. 2.1 «добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа» раздела 1 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан для объекта намечаемой деятельности проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Проектируемый объект размещается по адресу: месторождение Каражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр - г. Актау, расположен в 203 км к югу от месторождения.

Вахтовый поселок (он же поселок Каражанбас) расположен в 3 км к северо-западу от месторождения, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Каражанбас связано с г. Актау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой. Реализация предлагаемых вариантов разработки и видов деятельности осуществляется на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Каражанбасмунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется

Добыча нефти – более 500 т/сут. Бурение скважин на месторождении предполагается: глубиной около 480 м (по вертикали). Ориентировочный срок строительства одной скважины составит – 15 суток. Глубиной около 900 м (по вертикали). Ориентировочный срок строительства одной скважины составит – 35 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится.

Первый вариант – базовый, предусматривает продолжение реализации утвержденного в ПРМ 2021 года варианта разработки месторождения (всех 11 технологических участков). При этом для прибрежной зоны в качестве водоохраных мер предусмотрено возведение дамбы. Дополнительно на 1-м объекте в определенных зонах западного и центрального участков планируется продолжить реализацию технологии чередования закачки пара и воды (ЧЗПВ) с расширением на центральном участке. На восточном участке 1 объекта предусматривается продолжение реализации технологии паротеплового воздействия путем закачки пара в ПНС, кроме того, на данном участке будет продолжено вторичное уплотнение сетки скважин от 150 до 106 м. На восточном участке 3 объекта планируется продолжение применения в промышленных масштабах технологии одновременно-раздельной (адресной) закачки пара в пласты Д2 и Ю-1, Ю-2 путем бурения скважин дублеров. В пределах области сочленения центрального и восточного участков 1 и 2 объектов (в связи с существенным различием энергетического состояния пластов по площади) будет продолжена



закачка пара, так и закачка воды в соответствующих зонах. Разработку новой залежи (Ю III горизонт) предусматривается продолжить на естественном режиме сохранения пластовой энергии - без ППД. В целом по месторождению общий оставшийся объем бурения реализуемого варианта составит 1212 ед. Второй вариант (рекомендованный) – аналогичен варианту 1 по системе разработки. В отличие от базового варианта предусмотрено для западного участка в прибрежной части расширение запроектированной ранее системы разработки с воздействием на пласт путем закачки воды и бурением доп. вертикальных скважин согласно приросту запасов 2023 г. Третий вариант – аналогичен варианту 2 по системе разработки на 10-ти технологических участках, однако для Западного участка в прибрежной части (с учетом расширения площади нефтеносности) предусмотрено бурение горизонтальных и вертикальных скважин. Аналогично вариантам 1 и 2, в качестве водоохранного сооружения предусмотрена дамба.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения – 2035 год .

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Каражанбасмунай». Дополнительного отвода земель не требуется.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой и строительной площадке для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Источники водоснабжения: Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из п. Каражанбас. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Каражанбас. Часть проектируемых скважин будет входить в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Водопотребление представлено по 2-му рекомендуемому варианту разработки. Максимальный годовой объем потребления воды за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 180 скважин в 2023 году. На хозяйственно-питьевые нужды – 7200,0 м³; на производственные нужды – 53700,0 м³. Водоотведение в период строительства: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. Автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Водопотребление на период эксплуатации не предусмотрено.

Участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Каражанбасмунай» (КБМ) - до 2035 года (Контракт №60 от 23 мая 1997 года между Министерством энергетики Казахстана и АО «Каражанбасмунай»). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас: 45 10' 05'', 51 15' 00''; 45 10' 30'', 51 25' 10''; 45 08' 42'', 51 26' 27''; 45 07' 05'', 51 36' 20''; 45 05' 10'', 51 35' 40''; 45 05' 10'', 51 29' 25''; 45 05' 50'', 51 26' 27''; 45 05' 00'', 51 26' 00''; 45 05' 20'', 51 24' 20''; 45 06' 05'', 51 24' 30''; 45 07' 45'', 51 17' 00''; 45 07' 55'', 51 15' 10'';

На территории предполагаемого строительства скважин и природоохранных сооружений зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электроснабжение – дизельные генераторы. ЛЭП Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 154,247, электроды - 0,060, цемент – 122,954, моторные масла – 18,810, дизельное топливо: для буровых установок и котельной – 378,634.

Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается по 2–му рекомендуемому варианту разработки ожидается в 2023 году (бурение и углубление 180 скважин) и составит - 1228,7989 т/год. В процессе реализации рекомендуемого варианта разработки в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: Железо (II, III) оксиды-0,14 т/год; Калий хлорид-0,04 т/год; Марганец и его соединения-0,011 т/год; Натрий гидроксид-0,04 т/год; Натрий хлорид-0,004 т/год.



Динатрий карбонат-0,01 т/год; Азота (IV) диоксид (4)-589,6997 т/год; Азот (II) оксид (6) -95,8129т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный)-33,03 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый)- 120,2102 т/год; Сероводород-0,003 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)-469,6844 т/год; Фтористые газообразные соединения-0,01 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые-0,01 т/год; Метан-7,9765 т/год; Углеводороды предельные C1-C5-26,8366 т/год; Углеводороды предельные C6-C10-10,1949 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)-0,00102 т/год; Формальдегид -8,35 т/год; Лимонная кислота-0,001 т/год; Масло минеральное-0,0071 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 -226,339 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-8,53 т/год; Кальций карбонат-7,69 т/год; Кальция хлорид-0,01 т/год; Натрий гидрокарбонат-0,01 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Максимальный годовой объем отходов за период разработки месторождения по 2 –му рекомендуемому варианту разработки ожидается в 2023 году (бурение и углубление 180 скважин): Опасные отходы - ориентировочно 80482,479 т: в том числе: буровой шлам и другие отходы бурения образуются в процессе бурения скважины – 79301,145 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках-126,819 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков -3,465 т, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов- 1051,050 т. Неопасные отходы – 105,567 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,231 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 69,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 36,036 т..

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду:

Воздействие на окружающую среду в процессе реализации намечаемой деятельности Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать бурение новых скважин т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин (бурение новых скважин) и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Предлагаемые меры по снижению возможных форм неблагоприятного воздействия включают в себя: Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон.

В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены четыре варианта разработки месторождения Каражанбас. В проекте выполнено обоснование выбранного варианта разработки, то есть подтверждена их технико- экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки.

Выводы:



На основании ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан необходимо проведение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

2. В соответствии с п. 3, 4, 5 Приложения 2 к Инструкции в Проекте отчета необходимо указать возможные варианты 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

3. Необходимо предусмотреть способы утилизации сброса отработанной воды и различных растворов, используемых на проектируемом объекте, а также отходов, содержащие опасные вещества от физической и химической переработки металлоносных минералов, включая период постутилизации объектов комплекса (на перспективу) и недопущения загрязнения компонентов окружающей среды этой водой

4. Недропользователь, осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа.

Необходимо рассмотреть соотношение используемого сырого газа на собственные технологические нужды и сжигание сырого газа на факелы, привести компонентно– качественную характеристику вариантов рассмотрения возможности использования сырого газа. Необходимо дать информацию по герметичности проектируемого объекта. Предусмотреть установку герметичных фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры

5. В системе сбора предусматривается факел для аварийного сброса попутного газа. Необходимо указать, предусмотрен ли технологически факел до сжигания попутного газа

6. В Заявлении о намечаемой деятельности дается описание текущего состояния намечаемой деятельности. Необходимо указать описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности – растительного покрова, подземных вод, радиационный фон

Согласно пп.1 п. 4 Инструкции необходимо предоставить информацию по результатам производственного мониторинга (для действующих предприятий) атмосферного воздуха, подземных и поверхностных вод, почвенных ресурсов за трехлетний период (2021-2023 гг.), в том числе наличие ИЗА, максимальных превышений концентраций загрязняющих веществ.

7. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах;

Необходимо указать географические координаты проектируемого объекта.

8. Необходимо включить информацию: относительно расстояния проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, транспортных дорог. Расстояние до других близлежащих населенных пунктов, исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям. Указать размер санитарно-защитной зоны для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

9. В связи с большим охватом территорий строительства и длиной трубопроводов, необходимо предусмотреть исчерпывающие меры по недопущению загрязнения земельных ресурсов согласно требованиям ст.238 Кодекса.



При проведении строительных работ предусмотреть требования ст. 228, 237, 401 (газопровод) Кодекса.

10. Необходимо оформление правоустанавливающих и идентификационных документов на земельные участки в период строительства;

Необходимо соблюдать требования ст.140 Земельного кодекса РК.

11. В связи с рисками загрязнения земельных ресурсов, необходимо учесть требования п.8 ст.238 Кодекса: В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот

12. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

13. Необходимо исключить риск нахождения объекта на места расположения исторических, архитектурных памятников, особо охраняемых природных территорий. Предоставить согласования уполномоченных органов.

Кроме того, в соответствии со ст. 127 Земельного кодекса Республики Казахстан при освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Запрещается проведение всех видов работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

Кроме этого, согласно пункта 2 Правил определения и режима использования охранных зон, зон регулирования застройки и зон охраняемого природного ландшафта объектов историко-культурного наследия, утвержденных Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 14 апреля 2020 года №86 запрещается проведение работ, который могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия. Необходимо предоставить согласование ГУ «Управления культуры Мангистауской области» об отсутствии на территории месторождения историко-культурного наследия с Заключения историко-культурной экспертизы ТОО «Археологическая экспертизы».

14. Согласно п. 9 «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ объектов разрабатывается последовательно: предварительная (расчетная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с расчетами рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и другие физические факторы) и оценкой риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности); установленная (окончательная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с результатами годового цикла натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных параметров. В срок не более одного года со дня ввода объекта в эксплуатацию, хозяйствующий субъект соответствующего объекта обеспечивает проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения предварительного (расчетного) СЗЗ.

Необходимо установление предварительной санитарно-защитной зоны для намечаемой деятельности.



15. Необходимо согласно ст. 202 Экологического Кодекса РК, п. 8, 27 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63 уточнить границы области воздействия месторождения на окружающую среду.

Необходимо произвести расчеты расстояний разлета кусков породы при осуществлении взрывных работ с указанием их на ситуационной карте.

16. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо предусмотреть следующее:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных, горных работ.

- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей

- организация а/дорог для транспортировки оборудования, техники, отходов, и др. грузов вне населенных пунктов;

- исключения выбросов углеводородов предусмотреть при наливке углеводородов (нефти, ГСМ и др) в резервуары и автоцистерны методом «под слой», а также оснащение резервуаров газоуравнительной системой в соответствии с п. 74, 75 Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утв. Приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 15 июня 2021 года №286.

17. Согласно пп. 8 п. 1 Инструкции необходимо предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных вредных 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;

Согласно пп. 9 п. 1 Инструкции необходимо предоставить) информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых в результате осуществления утилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования.

18. Необходимо указать наличие очистных установок на предприятии при намечаемой деятельности в виде табличных данных с указанием концентрации (мг/м³) входящих и выходящих потоков газа, сточной воды, приложить паспорта очистных установок.

19. Необходимо представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием компонентов окружающей среды.

Необходимо предусмотреть внедрение автоматизированной системы мониторинга в соответствии с п.8 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденного Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года №208.

Необходимо приложить картографический материал расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами, подземными водами.

20. Необходимо предоставить перечень редких растений и животных, ареалы произрастания и обитания которых пересекает проектируемые объекты, указать их статус. При проведении производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 "Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира".

21. Обустройство месторождения повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду. Необходимо предусмотреть строительство линий электроснабжения (ЛЭП) с птицевоздушными устройствами ввиду возможного залета и обитания птиц, обитающих на территории, граничащей намечаемой деятельностью в соответствии с п. 2 ст. 246 Кодекса.

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 и горных работ.

22. Согласно п.3 ст. 245 Кодекса при размещении, проектировании и строительстве железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных трубопроводов, линий связи, ветровых электростанций, а также каналов, плотин и иных гидротехнических сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных. Таким образом, при осуществлении намечаемой деятельности предусмотреть мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных

23. Необходимо привести описание работ по рекультивации м/р, указав этапы, сроки и основные работы. В соответствии со ст. 238 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекса), представить планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия по снятию, транспортировке и хранению плодородного слоя почвы, по сохранению почвенного покрова на участках, не затрагиваемых непосредственной деятельностью, по восстановлению нарушенного почвенного покрова и приведению территории в состояние, пригодное для первоначального или иного использования (техническая и биологическая рекультивация).

Кроме того, необходимо земную поверхность восстановить согласно п. 9 Совместного приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №200 и Министра энергетики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года №155 «Об утверждении Правил ликвидации и консервации объектов недропользования» проект ликвидации разрабатывается на основании задания на разработку и должен предусматривать мероприятия по приведению земельных участков, занятых под объекты недропользования в состояние, пригодное для дальнейшего использования в целях вовлечения их в хозяйственный оборот в зависимости от направления особенностей и режима использования данных земельных участков и местных условий. Кроме того, в соответствии с п. 2 цель ликвидации - – конечный результат, на который направлен процесс ликвидации, предполагающий выполнение всех задач ликвидации и возврат объекта недропользования, а также затронутых недропользованием территорий в состояние, насколько это возможно, самодостаточной экосистемы, совместимой с благоприятной ОС

24. Согласно ст. 364 Кодекса, необходимо создание ликвидационного фонда, созданного для рекультивации нарушенных земель и мониторинга воздействия на окружающую среду после обработки м/р.

25. Необходимо представить анализ последствий возможного загрязнения и истощения подземных вод; мероприятия обеспечивающие условия для безопасной эксплуатации водоносного горизонта; обоснование мероприятий по защите подземных вод (включая Баялдырский водозабор) от загрязнения и истощения; программа экологического мониторинга подземных вод.

26. Необходимо соблюдать требования ст. 66, п. 5 ст. 90, п.2 ст. 120 Водного Кодекса Республики Казахстан

27. Согласно п. 2 статьи 216 Экологического Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

В целях предотвращения попадания биологических отходов в подземные воды, необходимо предусмотреть и использовать биотуалеты.

Необходимо указать способы утилизации образуемых хозяйственных сточных вод (м³/год).

28. Необходимо приложить водный баланс м/р с обязательным указанием динамики ежегодного объема забираемой свежей воды, как основного показателя экологической эффективности системы водопотребления и водоотведения. В представленной табличной форме, водохозяйственном



балансе указать объемы технологической воды, воды, используемой для пылеподавления и др., объем водооборотной воды.

29. При проведении строительных работ предусмотреть требования ст. 319, 320 и 321 ЭК РК.

30. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса.

Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №КР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.

31. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

32. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Заместитель председателя

Е.Кожиков

*Исп. Косаева А.
74-08-69*

Заместитель председателя

Кожиков Ерболат Сельбаевич



