



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

010000, г. Астана, просп. 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 «Тарбагатай Мунай».

Материалы поступили на рассмотрение № KZ84RYS00353297 от 15.02.2023 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Тарбагатай Мунай», 070016, РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, проспект Канышы Сатпаева, дом № 64, 8-й этаж, 060940004104, Ван Дашань, 7232-20-30-90, lawyer@tbmunay.com

Намечаемая хозяйственная деятельность относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным «Проект разработки пермских нефтяных залежей месторождения Сарыбулак» (п. 2.1 раздела 1 приложения 1 к Экологическому Кодексу РК – «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»).

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Месторождение Сарыбулак в административном отношении находится на территории Зайсанского района Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Зайсан в 30 км к востоку и поселки Сатбай в 15 км к востоку, Карабулак в 15 км к юго-востоку от месторождения. Населенные пункты соединены шоссейной дорогой с твердым покрытием между собой и областным центром Усть-Каменогорск, расстояние до которого составляет 450 км. На севере в районе гг. Усть-Каменогорск, Зыряновск, Лениногорск, имеется железная дорога. Ближайшими железнодорожными станциями являются Жангизтобе, находящаяся в 380 км и Бухтарма в 300 км от контрактной территории. Вблизи территории работ в пос. Тугыл имеется пристань, откуда осуществляется сообщение водным путем до Усть-Каменогорска. В г. Зайсан имеется аэропорт, откуда выполняются авиаперевозки в Усть-Каменогорск. Имеются ЛЭП и линии связи.

Краткая характеристика предполагаемых технических решений

Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 244,721 тыс.т, по жидкости – 329,6 тыс.т, по нефтяному газу – 9,25 млн. м3. Принципиальная технология внутрипромыслового сбора и транспорта добываемой нефти на месторождении Сарыбулак следующая: продукция скважины насосами направляется в накопительную емкость с дыхательным клапаном и оснащенную системой электрического и парового подогрева, расположенную на скважине, где производится замер дебита жидкости, далее, по мере наполнения, производится транспортировка нефти до ГЗУ (пункт сбора нефти) для ее сепарации, подготовки и доведения до товарного качества. На ГЗУ предусмотрена сепарация и подготовка добываемой продукции. В состав ГЗУ входит трехфазный горизонтальный



Попутный газ используется для собственных нужд на устьевые нагреватели, предназначенные для нагрева нефти и нефтяной эмульсии на устьях скважин при их транспортировке в системах внутрипромыслового сбора. Также в системе сбора предусмотрен факел для аварийного сброса попутного газа. Вода отводится по дренажной линии в дренажные емкости. Нефть поступает в емкости для дальнейшего отделения воды от нефти путем гравитационного отстоя при подогреве. Подогрев емкостей объемом 50, 60, 100 м³ происходит путем подачи пара по трубопроводу в установленные в нижней части каждой емкости змеевики. Отделившаяся вода путем отстоя отводится по дренажной линии в дренажные емкости, а нефть подается для налива в автоцистерны при помощи насосов и реализуется на основании договора на внутреннем рынке. Характеристика продукции. Нефть пермских горизонтов – битуминозная (плотность нефти - 0,9389-0,9768 г/см³), малосернистая (содержание серы–до 0,46 %), высокосмолистая (содержание смол и асфальтенов–44,9 %), малопарафинистая (содержание парафина –до 0,5 %), высоковязкая (121 мПа*с). Значение газосодержания составляет 37,8 м³/т. Состав и свойства растворенного газа пермских отложений: газ метанового типа, содержание метана составляет 92,67% мольн., этана–2,66% мольн., пропана–1,09% мольн., бутанов–0,8% мольн. Содержание неуглеводородных компонентов в среднем составляет: азота–2,17% мольн, углекислый газ и сероводород отсутствует. Относительная плотность газа по воздуху в среднем составляет 0,802. Состав и свойства пластовой воды имеют низкую минерализацию 1,5 г/л, являются слабосолоноватыми, тип–гидрокарбонатно-натриевый. Общая жесткость, обусловленная суммарным содержанием кальция и магния, составляет 2,3 мг-экв/л, что относит пластовые воды к группе мягких.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Сарыбулак, для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта: I вариант – базовый, предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 9 га/скв. (300*300 м). Данный вариант предусматривает бурение 51 добывающей скважины. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 59 ед., конечная обводненность–74,2%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2064г.)–5359,4/9824,9 тыс. т; КИН–0,100 д. ед. По II и III вариантам разработки предусмотрено сгущение сетки скважин относительно I варианта. II вариант (рекомендуемый)– предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 7,56 га/скв. (275*275 м). Данный вариант предусматривает бурение 56 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 64ед., конечная обводненность–82,9%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2065г.)–5926,9/11861,5 тыс. т; КИН–0,111 д. ед. III вариант–предусматривает разработку залежи на естественном режиме истощения, плотность сетки скважин принята 6,25 га/скв. (250*250 м). Данный вариант предусматривает бурение 68 добывающих скважин. Добывающий фонд скважин по месторождению составит 76 ед., конечная обводненность–84,0%; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2060г.)–6115,7/12586,1 тыс. т; КИН – 0,115 д. ед.

Предполагаемый срок начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (строительства, эксплуатации, постулизации объекта). Период разработки: 1 вариант – с 2023 года по 2064 год; 2 вариант – с 2023 года по 2065 год; 3 вариант – с 2023 года по 2060 год.

Земельные участки. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения Сарыбулак. Недропользователем м.Сарыбулак является ТОО «Тарбагатай Мунай». Право недропользования для добычи углеводородного сырья на м.Сарыбулак в пределах блоков: XXV-76-B (частично), C (частично); XXV-77-A (частично). Горный отвод расположен в Восточно-Казахстанской области. Площадь горного отвода – 97,72 кв.км. Глубина отвода – минус 1100 м.



Водные ресурсы. *Водопотребление*:-для технологических нужд используется вода водозабора скважин В-2 и В-3 глубиной 120 м находящегося в 5,56 км к западу-северо-западу от п. Карабулак и в 1,57 км к юго-западу от вахтового поселка ТОО «Тарбагатай Мунай». Разрешение на специальное водопользование № KZ39VTE00002982 серия 035/19 Ертис сроком действия до 22/08/23 г.;- для питьевых целей на месторождении используется привозная вода из г. Зайсан;- для хозяйственно-бытовых целей вахтового поселка осуществляется из гидрогеологической скважины №1 глубиной 250 м, расположенной в 1,5 км юго-восточнее села Сатпай в 35 м от базы ТОО «Тарбагатай Мунай». Разрешение на специальное водопользование KZ93VTE00002980 серия 034/19 Ертис со сроком действия до 28.08.2023 года.

Водоотведение: В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса ТОО «Тарбагатай Мунай» образуются следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые; производственные.

Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от вахтового поселка используется блочная установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод. В теплый период года очищенные сточные воды вахтового поселка направляются на полив зеленых насаждений, неплодоносящих деревьев и пылеподавление дорог, а в холодное время года вывозится по договору с коммунальным многопрофильным государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Зайсан» Акимата Зайсанского района. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 16 марта 2015 г. №209. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.

Ориентировочные объемы водопотребления составят–102,2м³/год (0,28м³/сут), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 87,6 м³/год (0,24 м³/сут.), на питьевые нужды–14,6 м³/год (0,04 м³/сут). Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые и производственные нужды.

Недра с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты. Право на проведение Разведки и Добычи углеводородного сырья предоставлено ТОО «Тарбагатай Мунай» в соответствии с контрактом на Недропользование за № 84 от 03 декабря 1997 г. Право недропользования для добычи углеводородного сырья на м.Сарыбулак в пределах блоков: XXV-76-В (частично), С (частично); XXV-77-А (частично). Горный отвод расположен в Восточно-Казахстанской области. Площадь горного отвода – 97,72 кв.км., географические координаты угловых точек: 1-47°37'36'' с.ш 84°19'50'' в.д 2-47°37'56'' с.ш 84°23'22'' в.д 3-47°36'31'' с.ш 84°29'47'' в.д 4-47°37'07'' с.ш 84°32'12'' в.д 5-47°35'25'' с.ш 84°34'37'' в.д 6-47°35'27'' с.ш 84°36'36'' в.д 7-47°34'53'' с.ш 84°39'05'' в.д 8-47°33'45'' с.ш 84°38'51'' в.д 9-47°33'41'' с.ш 84°35'57'' в.д 10-47°31'47'' с.ш 84°38'04'' в.д 11 - 47°32'40'' с.ш 84°33'58'' в.д 12-47°35'00'' с.ш 84°31'48'' в.д 13 - 47°34'21'' с.ш 84°29'16'' в.д 14 - 47°36'16'' с.ш 84°22'09'' в.д.

Растительный и животный мир. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Сбор растительных ресурсов не предусматривается. Земли, выделяемые для осуществления намечаемой



На контрактной территории распространены полынная растительность, представленная сублессингиановополынной формацией (*Artemisia sublessingiana*), многолетнесолянковая растительность, к которой относятся: биюргуновья формация (*Anabasis salsa*) и тасбиюргуновья формация (*Nanophyton erinaceum*). В рамках намечаемой деятельности вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование объектов животного мира не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности. Технологическое и энергетическое топливо—Попутный нефтяной газ на собственные нужды. В качестве источников электроснабжения используются различные дизельные электрогенераторы. Тепло—котельные установки. Контрактная территория ТОО «Тарбагатай Мунай» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.

Ожидаемые выбросы ЗВ в атмосферный воздух. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят 50,50144 тонн/год или 15,03668 г/с, из них: оксид железа (3 кл.оп)—0,001662 т/год или 0,005428 г/с, марганец и его соединения (2 кл.оп) - 0,000294 т/год (0,000962 г/с), диоксид азота (2 кл.оп)—6,514086 т/год (1,650072 г/с), оксид азота (3 кл.оп)—1,058477 т/год (0,268143 г/с), гидрохлорид (2 кл.оп)—0,008904 т/год (0,0458 г/с), сажа (3 кл.оп)—0,334661 т/год (0,085382 г/с), диоксид серы (3 кл.оп)—3,98865 т/год (0,941633 г/с), сероводород (2 кл.оп) - 0,000148 т/год (0,0000289 г/с), оксид углерода (4 кл.оп)—9,969695 т/год (2,355586 г/с), фтористые соединения (2 кл.оп)—0,000068 т/год (0,000222 г/с), метан - 0,000405 т/год (0,0000417 г/с), углеводороды C1-C5—4,341667 т/год (3,874861 г/с), углеводороды C6-C10—1,555654 т/год (1,430055 г/с), бензол (2 кл.оп)—0,01908 т/год (0,0186 г/с), ксилол (3 кл.оп)—0,00927 т/год (0,00903 г/с), толуол (3 кл.оп)—0,012 т/год (0,01168 г/с), бензапирен (1 кл.оп)—0,000009 т/год (0,0000016 г/с), формальдегид (2 кл.оп)—0,065191 т/год (0,016874 г/с), масло минеральное—0,000148 т/год (0,000556 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп)—1,680374 т/год (0,438718 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп)—20,941 т/год (3,883 г/с).

Ожидаемые сбросы ЗВ. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от вахтового поселка используется блочная установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод. В теплый период года очищенные сточные воды вахтового поселка направляются на полив зеленых насаждений, неплодоносящих деревьев и пылеподавление дорог, а в холодное время года вывозиться по договору с коммунальным многопрофильным государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Зайсан» Акимата Зайсанского района.

Ожидаемые отходы. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на м. Сарыбулак будут являться: другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)—образуются при использовании транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе -3,09 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании бурового оборудования - 0,18 т/год; люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (ртутьсодержащие лампы отработанные и брак) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы - 0,01 т/год; смешанные металлы (отходы и лом черных металлов) образуются при холодной обработке черных металлов, демонтаж изношенного оборудования, отходы упаковки и т.д. - 0,8 т/год; отработанные шины (отработанные автошины) образуются вследствие износа - 0,66 т/год, смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности на месторождении - 6,69 т/год. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Сарыбулак составит - 10,77 т/год.



Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории предполагаемого осуществления намечаемой деятельности.

Атмосферный воздух. Согласно ЗНД, проведенное исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Сарыбулак в 2022 году позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: диоксид азота–0,0825 диоксид серы–0,325 мг/м³, оксид углерода–2,1125 мг/м³, углеводороды–<50мг/м³, взвешенные вещества пыль–0,35 мг/м³.

Поверхностные и подземные воды. На предприятии отсутствуют источники сброса сточных вод в поверхностные водоемы, на поля фильтрации и т.д. Для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод от вахтового поселка используется блочная установка очистки хозяйственно-бытовых сточных вод. В теплый период года очищенные сточные воды вахтового поселка направляются на полив зеленых насаждений, неплодоносящих деревьев и пылеподавление дорог, а в холодное время года вывозиться по договору с коммунальным многопрофильным государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Зайсан» Акимата Зайсанского района. На предприятии ежеквартально проводится мониторинг сточных вод и подземных вод. В целом, по результатам мониторинговых наблюдений проведенных в 2022 г., можно отметить довольно удовлетворительное состояние подземных вод на месторождении Сарыбулак.

Почвенный покров. Согласно ЗНД представленные результаты мониторинговых наблюдений, проведенных в 2022 г. составляют: содержание кобальта в пределах 2,0-4,0 мг/кг; концентрация свинца в проанализированных образцах почвы обнаруживалась в интервале значений от 11,0 мг/кг до 17,0 мг/кг; содержание мышьяка и ртути составило <2,0 мг/кг и хрома <77,0 мг/кг.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

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 промысловой жидкости и других осложнений.

Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы;



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.

Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Одним из обязательных принципов при разработке экологической оценки является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки месторождения Сарыбулак должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта разработки, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Анализ технико-экономических показателей также показал, что 2 вариант является наиболее эффективным (значительно меньшие затратные показатели, т.е. капитальные вложения и эксплуатационные затраты). В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 3 вариантам намечаемой деятельности.

Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности:

- Согласование уполномоченного органа по земельным отношениям – структурное подразделение местных исполнительных органов области, города республиканского значения, города областного значения, осуществляющих функции в области земельных отношений в соответствии с пп.9 п.1, пп.18 п.2 и пп.10 п.3 статьи 14-1 Земельного кодекса Республики Казахстан;

- Согласование с Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК;

- Разрешения на спецводопользование бассейновой инспекции Комитета водных ресурсов МЭГПР: в случае размещения предприятий и других сооружений, установленных акиматами соответствующих областей в соответствии с требованиями статей 220–225 Экологического кодекса РК, статей 125 и 126 Водного кодекса РК, проведения строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, инициатор намечаемой деятельности должен быть реализован при наличии соответствующих соглашений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе согласования с бассейновой инспекцией; в случае отсутствия водоохраных зон и полос, установленных на водных объектах, принятие соответствующего решения о реализации намечаемой деятельности после установления водоохраных зон и полос;

- Согласование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с КЛХЖМ МЭГПР РК относительно месторасположения рассматриваемого участка к ООПТ;

- Согласование уполномоченного органа в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения (заключение);

- Согласование с местными исполнительными органами области (города республиканского значения, столицы (разрешение условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах; разрешение на вырубку зеленых насаждений).

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. В Заявлении намечаемой деятельности (далее – ЗНД) отсутствует информация о месторасположении проектируемых участков относительно расположения территории ООПТ, животного мира. В соответствии с требованиями



особо охраняемые территории. Между тем, территория намечаемой деятельности является ареалом обитания и путями миграции редких и исчезающих копытных животных Архара, занесенного в Красную книгу РК. Кроме того, необходимо обосновать отсутствие расположения объекта намечаемой деятельности на территории Тарбагатайского государственного зоологического заказника. В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира» (далее - Закон) 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. Предусмотреть средства для осуществления мероприятий по защите, охране животного мира и выполнения ряда мероприятий.

2. Соблюдать экологические требования по осуществлению деятельности в водоохранных зонах согласно ст.223 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс).

3. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

4. Согласно п.4 статьи 344 Кодекса, субъект предпринимательства, осуществляющий предпринимательскую деятельность по сбору, транспортировке, восстановлению и (или) удалению опасных отходов, обязан разработать план действий при чрезвычайных и аварийных ситуациях, которые могут возникнуть при управлении опасными отходами. В этой связи необходимо описать возможные чрезвычайные и аварийные ситуации, а также план действий при данных ситуациях.

5. Необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

6. В процессе горных работ используется спецтехника (автосамосвалы, бульдозеры и т.д.), являющиеся источниками физических воздействий: шума и вибраций. Ближайшими населенными пунктами являются город Зайсан в 30 км к востоку и поселки Сатбай в 15 км к востоку, Карабулак в 15 км к юго-востоку от месторождения. Необходимо предусмотреть мероприятия по шумо и звукоизоляции, вибрации и другим физическим воздействиям (ст.245 Кодекса).

7. При выполнении намечаемой деятельности необходимо обеспечить соблюдение экологических требований при проведении операций по недропользованию (ст.397 Кодекса) по предотвращению ветровой эрозии почвы, отходов производства; для исключения перемещения (утечки) загрязняющих веществ в воды и почву должна предусматриваться инженерная система организованного накопления и хранения отходов производства с гидроизоляцией площадок. 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; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по рекультивации нарушенных земель согласно ст.238 Кодексу.

8. Согласно ЗНД все образованные отходы, передаются по договору специализированным предприятиям для дальнейшей утилизации или использования как вторичного сырья. Согласно ст. 336 Кодекса, опасные отходы должны быть



утилизированы у субъектов предпринимательства имеющие лицензию для выполнения работ.

9. Земельные участки для размещения и эксплуатации скважин и оборудования для добычи, линии электропередач, волоконно-оптической связи в границах горного отвода оформлены на праве временного возмездного землепользования сроком до 11.07.2023 года. Согласно Геопорталу Восточно-Казахстанской области в границах горного отвода имеются множество земельных участков, предоставленных землепользователям для ведения крестьянского хозяйства. В соответствии со статьей 32 Земельного кодекса Республики Казахстан, наличие лицензии на добычу твердых полезных ископаемых, на использование пространства недр или старательство, заключение контракта на добычу углеводородов или дополнения к контракту на разведку и добычу углеводородов, предусматривающего закрепление участка добычи и периода добычи являются основанием для незамедлительного предоставления земельного участка. Вместе с тем, согласно статье 43 Земельного Кодекса предоставление права на земельные участки осуществляются из земель, находящихся в государственной собственности. **Необходимо:** право на земельные участки, находящиеся в государственной собственности, в границах горного отвода, оформить в соответствии с нормами земельного законодательства; соблюдать обязанности землепользователя, предусмотренные статьей 65 Земельного Кодекса; не нарушать прав других собственников и землепользователей; при осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы); по завершению операций по недропользованию провести рекультивацию нарушенных земель и сдать участки по акту ликвидации в соответствии с Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании».

10. 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 30.07.21г. № 280.

11. Согласно предоставленным данным ЗНД, необходимо конкретизировать и предоставить дополнительные конструктивные параметры, назначение, период эксплуатации, перечень разрешительных документов, собственники и т.д. объектов исторических загрязнений, к которым отнесены бывшие военные полигоны и другие объекты.

12. Согласно ЗНД, технологическим и энергетическим топливом является попутный нефтяной газ на собственные нужды. При этом, предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти–244,721 тыс.т, по жидкости–329,6 тыс.т, по нефтяному газу–9,25 млн.м3. 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.

13. Согласно ЗНД, в системе сбора предусмотрен факел для аварийного сброса попутного газа. Необходимо указать, предусмотрен ли технологически факел до сжигания попутного газа.

14. Согласно ЗНД, для технологических нужд используется вода водозабора скважин В-2 и В-3 глубиной 120 метров находящегося в 5,56 км к западу от п. Карабулак и в 1,57 км к юго-западу от вахтового поселка ТОО «Тарбагатай Мунай»; для хозяйственно-бытовых целей вахтового поселка осуществляется из гидрогеологической скважины №1 глубиной 250 м, расположенной в 1,5 км юго-восточнее села Сатпай в 35 м от базы ТОО «Тарбагатай Мунай», согласно разрешения на спецводопользование, срок которого истекает 22.08.23г. Необходимо

указать объемы потребляемой воды, эффективность используемой блочной



водопотребления и водоотведения. Инициатору, в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК, необходимо пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование. Необходимо выполнение требований ст. 222 Кодекса в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

15. 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 (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

16. Необходимо указать операции, для которых планируется использование водных ресурсов, а также описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки. Необходимо указать операции, для которых планируется использование водных ресурсов, а также описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки.

17. Необходимо указать расстояние проектируемых работ и размещаемых объектов от всех ближайших ручьев с предоставлением топографической карты-схемы.

18. Необходимо указать СЗЗ эксплуатируемых скважин до ближайшего населенного пункта в зависимости от рассматриваемых 3 вариантов разработки месторождения Сарыбулак.

19. Необходимо включить информацию схему отведения воды после сепарации (объем, состав, обустроенное место). Необходимо указать метод утилизации всех видов сточных вод с указанием места его конечной утилизации.

20. Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

21. В соответствии п.2 ст.397 Кодекса, при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований: 1. конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды; 2. при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями; 3. после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации; 4. буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых



устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан; 5. консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

22. Одной из важных задач природоохранной деятельности буровых предприятий является внедрение в промышленную практику почвозащитных агроэкологических мероприятий, поскольку установлено угнетающее действие отходов буровых растворов и высокоминерализованных пластовых вод на активность почв.

23. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы. Дать подробное описание технологического процесса с количественными и качественными характеристиками на каждом этапе.

24. Согласно п. 2 ст 71 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов являются опасные технические устройства (паровые водогрейные котлы, сосуды, работающие под давлением). В соответствии с п.п. 21 п. 3 ст. 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. А также в соответствии с подпунктом 22 пункта 3 статьи 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

25. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов согласно Классификатора отходов, утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

26. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК) относительно ближайшей жилой зоны.

27. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на подземные водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

28. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг почвы и подземных вод («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14.07.2021 г № 250).

29. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

30. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.



31. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьями 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭПР РК.

32. Согласно п.2 статьи 238 Кодекса 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; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

33. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

34. 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. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

35. Согласно пп.8 п. 4 ст. 72 Кодекса указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

36. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

37. Указать информацию касательно учета эмиссий в окружающую среду, накопления отходов и их захоронения, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам.

38. Согласно пп.2 п.4 ст.72 Кодекса для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

39. В соответствии с пп. 5 п.4 ст.72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.



40. 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.

Проект необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130, статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

Исп. Оспанова М.М. 74-08-47

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович

