

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



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

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

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

ТОО «Black Gold Operating Company»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ31RYS00723142 30.07.2024г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

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

Работы на участке Ащibuлак планируются провести в течении 2024-2026 годах.

Контракт № 4941-УВС от 01.07.2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке Ащibuлак подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Black Gold Operating Company». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 01.07.2027 года. Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 2491,88 кв. км., глубина исследований – до кристаллического фундамента. Административно участок относится к Актюбинской области Республики Казахстан и охватывает территорию Темирского и Мугалжарского районов. Работы планируется проводить только в Темирском районе. Контрактная территория в тектоническом отношении приурочена к восточной части Прикаспийской впадины. В 2022г. был выполнен и утвержден ЦКРР «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ащibuлак» (Протокол ЦКРР №31/6 от 22 сентября 2022г.). Координаты места проведения работ (участок Ащibuлак) не изменились: 1) с.ш. 49°10'00" в.д. 56°00'00"; 2) с.ш. 49°33'00" в.д. 56°00'00; 3) с.ш. 49°33'00" в.д. 56°50'00; 4) с.ш. 49°10'00" в.д. 56°50'00. Проектом предусматривалось проведение детальных сейморазведочных работ МОГТ 2Д/3Д в пределах локальных структур в объеме 3000 пог.км и 18,4 кв.км соответственно с целью изучения особенностей геологического строения осадочного комплекса и подготовки их к поисковому бурению, и бурение 3 проектных поисковых скважин глубиной 3000 м на куполах Кызылкудук и Кейкебас с целью поисков углеводородного сырья в отложениях пермотриаса. В 2022г. для недропользователя ТОО «RAMCO Oil Shubar» на месторождении Шубаркудук были выполнены сейморазведочные работы 3Д. Полевые сейморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме 43 кв.км. или 32,5 кв.км. полнократной съемки выполнялись компанией ТОО «GEO ENERGY GROUP» (ГЕО ЭНЕРДЖИ ГРУПП). Контур сейморазведки 3Д частично захватывает и участок Ащысай, и одна из возможных ловушек в триасовых отложениях расположена в южной части на контрактной территории участка Ащibuлак.

Краткое описание намечаемой деятельности

С целью выяснения нефтегазоносности объектов аллювиального генезиса в юрско-триасовых отложениях, коллекторских свойств пород разреза, изучения геологического



строения, обеспечения надежной стратификации отражающих горизонтов Дополнением к Проекту предусматривается проведение разведочных работ в объеме сейсморазведки 2Д/3Д и бурение разведочных скважин. Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2/3Д на участке Ащибулак в районе месторождения Шубаркудук общим объемом 160 км². Для поисков залежей нефти и газа в триасовых отложениях на участке Ащибулак будет пробурено три независимые скважины. Независимая скважина А-1 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 435 и crossline 131 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49°11'44,0"; ВД 56°36'25,2". Независимая скважина А-2 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 551 и crossline 513 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49°10'18,4"; ВД 56°32'56,8". Независимая скважина А-3 проектируется на пересечении профилей сейсморазведки 3Д 2022г. inline 103 и crossline 557 с проектной глубиной 600м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения их перспектив нефтегазоносности. Координаты скважины СШ 49°13'06,8"; ВД 56°31'20,0".

Источники загрязнения атмосферного воздуха при сейсморазведочных работах МОГТ-2/3Д: Сейсморазведочные работы МОГТ-3Д - 156км² общей съемки, 129 км² полнократной съемки, 124851 ПВ. Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д - 700 пог. км. общей съемки, 644 пог. км. полнократной съемки и 14080 ПВ. Топогеодезические работы 156 км² общей съемки МОГТ-3Д, 700 пог. км. общей съемки МОГТ-2Д, 138931 ПВ и 91107 ПП. Изучение ВЧР методом МПВ - 60физ. точек. Полевая обработка данных - 129 км² полнократной съемки МОГТ-3Д, 700 пог. км. общей съемки МОГТ-2Д. Источники загрязнения атмосферного воздуха при проведении сейсморазведочных работ являются: Дизельгенератор 250 кВт – продукты сгорания д/т; Дизельгенератор 25 кВт - продукты сгорания д/т; Дизель-электростанция 150 кВт – продукты сгорания д/т; Сварочный аппарат - продукты сгорания д/т; Сварочные работы – сварочный аэрозоль; Ремонтно-механическая мастерская – выбросы при мех обработке; Геофизическая мастерская лаборатории – припой; Емкость для дизтоплива и ТРК - пары углеводородов; Емкость для бензина и ТРК – пары углеводородов; Емкость для тех.масла - пары углеводородов; Насосы ГСМ - пары углеводородов; Буровое оборудование - продукты сгорания бензина, пыление; Возбуждение – продукты сгорания пороха; Движение автотранспорта – выхлопные газы; обратная засыпка грунта – пыление. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: ДВС лебедки САТ 3408 DITA (или аналог) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС бурового насоса САТ 3408 DITA (или аналог) - продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; ДЭС-125 вахтового лагеря (или аналог) - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор - продукты сгорания дизельного топлива; Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; Емкости для дизтоплива (50 м³) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла (5 м³) – пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Емкости нефти - пары УВ; Емкости бурового раствора – пары углеводородов; Емкости бурового шлама - пары углеводородов; Дегазатор/сепаратор – пары углеводородов; Неплотности соединений - пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) – сварочный аэрозоль; Цементировочный агрегат ЦА-320 (или аналог) - пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы; Техническая рекультивация – пыль.

Проектируемые работы находятся за пределами водоохраных зон. Ближайший водный источник река Уил находится на расстоянии более 2 км от ближайшей скважины. Согласно письму РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и



охране водных ресурсов» исх. № №ЗТ-2023-02452053 от 29.11.2023, ширина водоохранной полосы р. Уил ее притоков составляет 50 метров, а ширина водоохранной зоны 500 метров от уреза воды.

Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта, по договору. Расход воды составит: скважина глубиной 600 м - хоз-питьевая 67,5 м³, техническая – 745 м³; скважина глубиной 1200 м - хоз-питьевая 225 м³, техническая – 2250 м³; на период испытания одного объекта - хоз-питьевая 270 м³, техническая – 1800 м³. Всего водопотребление составит: хоз-питьевая 4117,5 м³, техническая – 30585 м³, водоотведение составит: 2882,5 м³. Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составит 1893,216 м³. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Доставка питьевой воды будет доставляться специализированной компанией по договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.

Согласно данным РГКП «Казахское лесостроительное предприятие», участок Геологический отвод находится на территории КГУ «Уилское учреждение охраны лесов и животного мира» Сарыалжынского лесничества кварталы: 26, 27, 29, 31, 33, 37-42; Толганайского лесничества кварталы: 1-8, 10, 11; Журинского лесничества кварталы: 84-86; участок Аксай находится на территории КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» Толганайского лесничества квартал: 1-3, 10-15; участок Шубаркудук на территории КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» Толганайского лесничества квартал: 9-14; Шубаркудук кварталы: 33, 34; находится на территории защитных лесных полос вдоль автомобильной дороги Участок 4 кв: 12.

Кроме того, учитывая, что данная зона потенциально может войти в особо охраняемую природную территорию местного значения «Кокжиде-Кумжарган», необходимо уточнить место строительства у государственного лесовладельца – КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира».

На планируемой территории Темирского, Мугалжарского районов Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волк, лиса, лось, степной хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха и куропатка. Является ареалом обитания в весенне-летне-осенний период птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, белоголовый журавль.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов за весь период реализации намечаемой деятельности составляет **483,5000385 тонн**. Предварительный объем образуемых выбросов при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-2/3Д составляет **81,17904896 тонн**. Предварительный объем образуемых выбросов при бурении 1 скважины глубиной 600 м составляет **7,169 тонн** (3-ех скв. - 21,507 тонн). Предварительный объем образуемых выбросов при бурении 1 скважины глубиной 1200 м (±250м.) составляет **17,965 тонн** (3-ех скв. – 53,895 тонн). Предварительный объем образуемых выбросов при испытании 1-ой скважины **43,804 тонн** (6-и скв. – 262,8273604 тонн). Предварительный объем образуемых выбросов от вахтового поселка **64,091 тонн**. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0240725 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,00400425 тонн; Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) - 0,00002139 тонн; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец - 0,0008224 тонн; 0301- Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 159,622914720 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 25,936348072 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 10,5374871 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 32,0955732 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,007347552 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



(4 класс опасности) - 149,64332396 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,002259 тонн; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) - 0,00104 тонн; 0410-Метан - 0,1061424 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 14,25968336 тонн; 0416- Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 2,49484 тонн; Пентилены (амилены - смесь изомеров) – 0,02758 тонн; 0602- Бензол (64) (2 класс опасности) – 0,05432 тонн; Этилбензол - 0,000662 тонн; 0616- Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (3 класс опасности) – 0,01231 тонн; 0621- Метилбензол (349) (3 класс опасности) – 0,042126 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000264992 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 2,427526 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0009602 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 59,269184548 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 4,6776 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,0378432 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 20,5312325786 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 1,682505 тонн. диКалий сульфат (Калий сульфат, Калий сернокислый – 0,0000440424 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства и потребления при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-2/3Д: Отработанные масла (опасный уровень) 3,87 тонн; Ветошь промасленная (опасный уровень) – 0,00381 тонн; Отработанные масляные фильтры (опасный уровень) - 0,1515 тонн; Металлолом(неопасный уровень) – 0,68256 тонн; Огарки сварочных электродов(неопасный уровень) – 0,0195 тонн; Твердо-бытовые отходы(неопасный уровень) – 50,73 тонн; Отработанные картриджи (неопасный уровень) – 1,08 тонн. Отходы производства и потребления при бурении 1 скв глубиной 600 м: Буровой шлам (опасный уровень) – 81,21 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 113,67 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 2,03 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,05 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 0,59 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 3,51 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 0,59 тонн,. Отходы производства и потребления при бурении 1 скв глубиной 1200 м: Буровой шлам (опасный уровень) – 148,05 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 162,35 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 2,03 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,5 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,21 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 3,62 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1,63 тонн,. Отходы производства и потребления при испытании 1го объекта: Отработанные масла (опасный уровень) – 2,86 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,03 тонн, использованной тары (неопасный уровень) – 0,65 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 5,26 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1,78 тонн. Всего отходов при бурении 3 скв глубиной 600м, 3х скважин глубиной 1200 м и испытания 12 объектов: Буровой шлам (опасный уровень) – 687,772 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 828,044 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 46,45 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,82 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 3,00 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 13,22 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 84,46 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 27,96 тонн,. Всего отходов при бурении, испытании скважин и сейсморазведочных работах составит: **1748,24 тонн**. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

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

Административно участок относится к Актюбинской области Республики Казахстан и охватывает территорию Темирского и Мугалжарского районов. Работы планируется провести на территории Темирского района. Рельеф холмисто-увалистый с густой овражно-балочной сетью, с массивами закрепленных песков. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Климат района резко континентальный, с жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой. Температура варьирует от +40С летом до -38С зимой. Зима сопровождается сильными ветрами. Животный мир беден и представлен сайгаками, волками, лисами, грызунами и пресмыкающимися. Растительность типичная для зоны сухих степей: типчак, ковыль, полынь и др. Район работ слабо населен, местное население занято в животноводстве и на нефтепромыслах. По южной части участка Ащибулак проходит нефтепровод Кенкияк-Атырау. Участок пересекает железная дорога Астана-Атырау. Ближайшие железнодорожные станции Жаксымай и Шубаркудук.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: замена тяжелых станков УРБ-2А 2 на станки малой мощности (мотобуры и гидравлические станки); контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах; *(Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», участок Геологический отвод находится на территории КГУ «Уилское учреждение охраны лесов и животного мира» Сарыалжынского лесничества кварталы: 26, 27, 29, 31, 33, 37-42; Толганайского лесничества кварталы: 1-8, 10, 11; Журинского лесничества кварталы: 84-86; участок Аксай находится на территории КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» Толганайского лесничества квартал: 1-3, 10-15; участок Шубаркудук на территории КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» Толганайского лесничества квартал: 9-14; Шубаркудук кварталы: 33, 34; находится на территории защитных лесных полос вдоль автомобильной дороги Участок 4 кв: 12).*

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 водоохраных объектов.

7. 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.

8. 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).

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

10. 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.

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

12. Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: - снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель; - рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

13. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности,



подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного Кодекса Республики Казахстан.

14. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, 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».

15. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

16. Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно п.1 Приложения 4 к Кодексу.

17. Так как территория месторождения расположена на земле государственного лесного фонда, в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан, производство строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого необходимо перевести землю государственного лесного фонда в другие категории и (или) если их не нужно изъять, при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитет лесного хозяйства и животного мира).

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

