



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

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

ТОО «QazTransTorg»

Заклучение 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: №KZ40RYS00635195 20.05.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

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

Продолжительность бурения скважины Ж-1 – 28 суток. Начало бурения прогнозируется на 01.04.2025г. завершение 28.04.2025г. Испытание скважины Ж-1 – 270 суток, к испытанию планируется 3 объекта скважины, начало испытания прогнозируется 01.05.2025г. - завершение 25.01.2026г.

Продолжительность бурения скважины Ж-2 – 28 суток. Начало бурения прогнозируется на 03.08.2027г. завершение 01.09.2027г. Испытание скважины Ж-2 – 270 суток, к испытанию планируется 3 объекта скважины, начало испытания прогнозируется 03.09.2027г. - завершение 31.05.2028г. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству.

Участок Журун в административном отношении участок Журун относится к Темирскому и Мугалжарскому районам Актюбинской области Республики Казахстан. Однако проектируемые скважины располагаются в Темирском районе Актюбинской области. Область возможного воздействия Темирский район пос. Темир, расстояние до пос. Темир от скважины Ж-1 составляет около 18 км, от скважины Ж-2 около 15 км.

Контракт №5290-УВС от 27.11.2023 года на разведку и добычу углеводородов на участке Журун подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «QazTransTorg». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 27.11.2029 года. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 49°20'00" с.ш, 57°36' 00" в.д; 49°16'00" с.ш, 57°36'00" в.д; 49°16'00" с.ш, 57°34'00" в.д; 49°14'00" с.ш, 57°34'00" в.д; 49°14'00" с.ш, 57°38'00" в.д; 49°13'00" с.ш, 57°39'00" в.д; 49°13'00" с.ш, 57°39'00" в.д; 49°08'00" с.ш, 57°39'00" в.д; 49°08'00" с.ш, 57°40' 00" в.д; 49°04'00" с.ш, 57°40'00" в.д; 49°04'00" с.ш, 57°41'00" в.д; 48°49'00" с.ш, 57°41'00" в.д; 48°49'00" с.ш, 57°40'00" в.д; 48°50'00" с.ш, 57°40'00" в.д; 48°50'00" с.ш, 57°33'00" в.д; 48°56'00" с.ш, 57°33'00" в.д; 48°56'00" с.ш, 57°10'00" в.д; 49°12'00" с.ш, 57°10'00" в.д; 49°12'00" с.ш, 57°11'00" в.д; 49°11'00" с.ш, 57°11'00" в.д; 49°11'00" с.ш, 57°12'00" в.д; 49°10'00" с.ш, 57°12'00" в.д; 49°10'00" с.ш, 57°27'00" в.д; 49°11'00" с.ш, 57°27'00" в.д; 49°11'00" с.ш, 57°28'00" в.д; 49°17'00" с.ш, 57°28'00" в.д; 49°17'00" с.ш, 57°29'00" в.д; 49°20'00" с.ш, 57°29'00" в.д. Площадь – 1267,09 км².

Краткое описание намечаемой деятельности

Участок недр предоставлен ТОО «QazTransTorg» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№288335 от 20.10.2023 г.)



по результатам проведенного аукциона. Площадь участка недр (геологического отвода) участка Журун составляет – 1267,09 кв.км, глубина геологического отвода – до кристаллического фундамента. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение находится на стадии разведки.

Основной целью Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Журун является уточнение геологического строения и подтверждение перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений. На этапе поисков и разведки рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: поиски залежей углеводородов в надсолевых отложениях; установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием, изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти. Для решения указанных задач настоящим «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Журун» предусматривается бурение 2-х поисковых скважин проектной глубиной 700 м, с целью изучения геологического строения вскрываемого разреза и поисков залежей углеводородов в надсолевых отложениях. Скважина Ж-1 – поисковая, независимая, закладывается в полусводе примыкания к тектоническому нарушению по отражающим горизонтам D, PT, на расстоянии 4,46 км, на запад от скважины Ostansuk-12. Цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, триасовых, пермотриасовых отложений, прослеживания продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 700м, проектный горизонт – пермотриас. Скважина Ж-2 – поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скважины Ж-1, закладывается в полусводе примыкания по отражающим горизонтам D, PT, на расстоянии 2,35 км на северо-запад от скважины Lakkargan-32. Цель бурения–выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, триасовых, пермотриасовых отложений, прослеживания продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины–700м, проектный горизонт – пермотриас. Конструкция: Направление Интервал установки, м 0-50; Диаметр, мм долота - 393,7; колонны –323,9; цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой; Кондуктор Интервал установки, м 0-300; Диаметр, мм долота - 295,3; колонны – 244,5; цементируются до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам; Эксплуатационная колонна Интервал установки, м 0-700; Диаметр, мм долота – 215,9; колонны – 168,3; Спускаются с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, а также добычи нефти. Эксплуатационная колонна цементируется до устья.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации. По территории геологического отвода участка Журун протекает река Темир. Воздействие на реку не прогнозируется в виду удаленного расстояния намечаемых работ от ее русла. Расстояние от проектируемой скважины Ж-1 до реки составляет около 11 км. Расстояние от проектируемой скважины Ж-2 до реки составляет около 6 км. Расстояние до подземных вод Кокжиде от проектируемой скважины Ж-1 составляет около 65 км. Расстояние от проектируемой скважины Ж-2 составляет около 57 км.

Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Расчет предварительных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Ж-1. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 28 \cdot 30 = 21 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 28 \cdot 30 = 100,8 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 28 = 115,444 \text{ м}^3/\text{сут}$; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе строительства 1 скважины – Водопотребление – 237,244 м³/цикл



Водоотведение – 216,244 м³/цикл. Расчет предварительных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Ж-2. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 28 \cdot 30 = 21 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 28 \cdot 30 = 100,8 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 28 = 115,444 \text{ м}^3/\text{сут}$; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе строительства 1 скважины – Водопотребление – 237,244 м³/цикл. Водоотведение – 216,244 м³/цикл. Расчет предварительных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Ж-1 при испытании. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 270 \cdot 30 = 202,5 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 270 \cdot 30 = 972 \text{ м}^3/\text{сут}$; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 270 = 1113,21 \text{ м}^3/\text{сут}$; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Ж-2 – Водопотребление – 2287 м³/цикл. Водоотведение – 2085,21 м³/цикл.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», данный участок находится на территории Джурунского лесничества КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» кварталы: 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, кварталы 105, 106, 111 и Тулганайского лесничества: 26, 27, 29, 30, 31, 32, 51, 58, кроме того, участок находится на территории защитных лесных полос вдоль железной дороги Участок Кандыагаш кв: 11, 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 территории Темирского, Мугалжарского районов Актыбинской области встречаются следующие виды диких животных: волки, лисы, корсак, степной хорек, барсуки, зайцы, кабаны, а также грызуны и птицы: утки, гуси, лысуха и куропатки. В весенне-летне-осенний период ареал обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

При бурении скв.Ж-1: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с, 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с, 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с, 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с, 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000354928 г/с, 0,0234974432 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с, 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000625167 г/с, 0,00022506 т/год; Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с, 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02997686016 т/год; смесь УВ С1-С5 0,015804 г/с, 0,01802965133 т/год; смесь УВ С6-С10 0,016726 г/с, 0,02378976755 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с, 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с, 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 5,607913405 г/с, 24,3195905568 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с, 2,585592 т/год; **ВСЕГО: 44,8878388 г/с, 121,7509971 т/год.**

При испытании скв.Ж-1.: Азота диоксид 2 кл.оп. 6,740164797 г/с, 55,582439886 т/г; Азота оксид 3 кл.оп. 1,095276783 г/с, 9,032146482 т/г; Углерод 3 кл.оп. 0,483804 г/с, 3,824939904 т/г; Сера диоксид 3 кл.оп. 1,043999997 г/с, 8,6136 т/г; Сероводород 2 кл.оп. 0,00062748 г/с, 0,009210264 т/г; Углерод оксид 4 кл.оп. 5,88204 г/с, 48,58571904 т/г; Метан 0,048861 г/с, 0,509429088 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,021996 г/с, 0,3197988864 т/г; Смесь углеводородов предельных С6 -С10 0,014664 г/с, 0,2131992576 т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000010437 г/с, 0,000094752 т/г; Формальдегид 2 кл.оп. 0,104399997 г/с, 0,86136 т/г; Алканы С12-19 4 кл.оп. 2,74647252 г/с, 23,95280974 т/г; **В С Е Г О :18,182317 г/с, 151,504747 т/г.**

При бурении скв.Ж-2: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с, 0,0033638 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с, 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с, 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с, 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с, 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с, 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000354928 г/с, 0,0234974432 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с, 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000625167 г/с, 0,00022506 т/год; Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с, 0,000242 т/год; Метан



0,02634 г/с 0,02997686016 т/год; смесь УВ С1-С5 0,015804 г/с 0,01802965133 т/год; смесь УВ С6-С10 0,016726 г/с, 0,02378976755 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с, 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с, 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с, 0,00003046 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 5,607913405 г/с, 24,3195905568 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с, 2,585592 т/год; **ВСЕГО: 44,8878388 г/с, 121,7509971 т/год.**

При испытании скв.Ж-2.: Азота диоксид 2 кл.оп. 6,740164797 г/с, 55,582439886 т/г; Азота оксид 3 кл.оп. 1,095276783 г/с, 9,032146482 т/г; Углерод 3 кл.оп. 0,483804 г/с, 3,824939904 т/г; Сера диоксид 3 кл.оп. 1,043999997 г/с, 8,6136 т/г; Сероводород 2 кл.оп. 0,00062748 г/с, 0,009210264 т/г; Углерод оксид 4 кл.оп. 5,88204 г/с, 48,58571904 т/г; Метан 0,048861 г/с, 0,509429088 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,021996 г/с, 0,3197988864 т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,014664 г/с, 0,2131992576 т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000010437 г/с, 0,000094752 т/г; Формальдегид 2 кл.оп. 0,104399997 г/с, 0,86136 т/г; Алканы С12-19 4 кл.оп. 2,74647252 г/с, 23,95280974 т/г; **В С Е Г О : 18,182317 г/с 151,504747 т/г.**

В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

В рамках реализации проекта сбросы не планируются.

При бурении скважины Ж-1-Буровой шлам – 68,5835 т/г.; ОБР –125,0313 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,03561 т/г. **Всего – 204,26 т/г.**

При полном цикле испытания скважины Ж-1 Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 7,989 т/г. Всего- 8,116 т/г при бурении скважины Ж-2 – Буровой шлам – 68,5835 т/г.; ОБР –125,0313 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,03561 т/г. **Всего – 204,26 т/г.**

При полном цикле испытания скважины Ж-2 Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 7,989 т/г. **Всего- 8,116 т/г.** Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Намечаемая деятельность - «Разведочные работы по поиску углеводородов на участке Журун» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей



зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и другие мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

1. 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; (п.п.2, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(данный участок находится на территории Джурунского лесничества КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» кварталы: 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, кварталы 105, 106, 111 и Тулганайского лесничества: 26, 27, 29, 30, 31, 32, 51, 58, кроме того, участок находится на территории защитных лесных полос вдоль железной дороги Участок Кандыагаи кв: 11, 12).*

2. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(В весенне-летне-осенний период ареал обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка).*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой



деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

10. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

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

12. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

13. 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).



14. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

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

16. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения объекта с указанием расстояния от объекта до ближайшей жилой зоны.

17. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

18. 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 руды, оборудования, отходов, и др. грузов вне населенных пунктов;

19. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного. Также согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст. 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.

Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

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.



