

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

**Филиал «Sinopec International Energy
Investment Holdings Netherlands B.V.»**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Проект
разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес».

Материалы поступили на рассмотрение: 04.10.2023г. вх. KZ35RYS00451858

Общие сведения

Участок Сай-Утес в административно-территориальном отношении расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. В близости участка на расстоянии около 12 км находится поселок Сай-Отес, также на расстоянии 213 км находится г.Ақтау. Также расстояние от Каспийского моря составляет около 200 км. Контрактная территория не входит в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда.

Краткое описание намечаемой деятельности

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес». Участок недр предоставлен «Sinopec International Energy Investment Holdings Netherlands B.V.» для осуществления операций по недропользованию на участке Сай-Утес на основании решения Министерства энергетики Республики Казахстан протокол №257382 от 23 декабря 2022 года. Участок недр расположен в Мангистауской области и состоит из 16 угловых точек. Общая площадь участка недр – 2894,86 кв.км. Из геологического отвода исключается горный отвод месторождения Арыстановское. Площадь участка недр с учетом исключения составляет – 2844,02 (две тысячи восемьсот сорок четыре целых, два сотых) кв. км². Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Мощность предприятия отсутствует так как находится на стадии разведки.

В настоящем проекте «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес» предусматривается: Проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 1000 пог. км.; Проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 1000 пог. км планируется в 2 этапа. В 2024 году проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км и в 2026 году проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км. Для изучения геологического строения площади работ по мезо-



палеозойскому комплексу с целью выявления объектов, перспективных на нефть и газ, поставлена задача провести 2Д сейсморазведочные работы с применением экологически безопасной виброустановкой марки или подобные установки с возможностью генерирования широкополосного свип-сигнала в эффективном диапазоне от 1.5Гц до 100-110Гц. В Проекте предусмотрено (1 группа по 4 вибратора) +3 запасных вибратора. Методика обработки-Слип-сви́п/флип-флоп. Регистрация данных будет осуществляться сейсмостанцией SERCEL-428XL(France) или INOVA-G3i. Будет применяться центральная-симметричная система наблюдения при 520 активных каналов, кратность съемки-130, бин12,5м, Шаг пункта взрыва(ПВ)-50м, Шаг пункта приема(ПП)-25м, минимальное удаление взрыв-прием-12,5м,максимальное удаление взрыв-прием-6487,5м. Объем работ в соответствии с дизайном: 11710пог.км/501пог км/МСК-60 скв. Проведение опытных работ по уточнению по параметрам шагов ПВ и ПП и группирования вибраторов. Этапы проведения работ:1.Мобилизация; 2.Топоработы; 3.МСК; 4.Тестирование; 5.Сейсморазведка 2д; 6.Демобилизация; 7.Предоставление отчета. Будет применяться центральная-симметричная система наблюдения при 520 активных каналов, кратность съемки-130, бин12,5м, Шаг пункта взрыва(ПВ)-50м, Шаг пункта приема(ПП)-25м, минимальное удаление взрыв-прием-12,5м,максимальное удаление взрыв-прием-6487,5м. Бурение и испытание независимой поисковой скважины С-1 с проектной глубиной 5250(+250м); Бурение и испытание независимой поисковой скважины С-2 с проектной глубиной 5250(+250м); Бурение скважины предварительно планируется проводить буровой установкой по типу ZJ-70 (т.е. нужна будет БУ для глубокого бурения). Испытание скважины будет проводится буровой установкой по типу УПА 60/80, способных выполнить необходимые требования испытания объектов скважины. □

Ликвидация последствий деятельности разведки. Ликвидация последствий деятельности разведки.(мероприятие согласно требования Кодекса о Недрах и недропользовании, в рамках которого будет проводиться ликвидация последствий разведки) Конструкция скважины Для проектной поисковой скважины С-1 и С-2 с проектными глубинами – 5250 м каждая, принимается следующая конструкция : 1. Направление, Ø426,0 мм устанавливается на глубину 20м для предотвращения размыва устья скважины и перекрытия верхних неустойчивых отложений. Цементируется до устья. 2. Кондуктор Ø 324мм спускается на глубину 600 метров. Цементируется до устья. На кондукторе устанавливается ПВО. 2. Тех. колонна Ø 244,5мм спускается на глубину 2500 метров. Цементируется до устья. На кондукторе устанавливается ПВО. 3. Эксплуатационная колонна Ø 168,3мм спускается до проектной глубины с целью разобщения продуктивных пластов и их отдельного испытания. Цементируется до устья. Характеристика скважины Проектом предусматривается бурение двух независимых поисковых скважин С-1 и С-2 с проектными глубинами 5250м (+/-250м). Поисковая скважина С-1 – независимая, закладывается проектной глубиной 5250м с проектным горизонтом – каменноугольные отложения. Местоположение и глубина скважины могут быть уточнены по мере поступления дополнительной информации. Поисковая скважина С-2 – независимая, закладывается проектной глубиной 5250м с проектным горизонтом – каменноугольные отложения. Местоположение и глубина скважины могут быть уточнены по мере поступления дополнительной информации Более детально показано во вложенном проекте в главе 9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 15 - подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 98 испытание, всего 540,0 (6 объекта= 5*90) в том числе: - в открытом стволе - - в эксплуатационной колонне – 540 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Проведение полевой сейсморазведки 2Д ориентировочно с января по апрель 2024 года, объем 500 пог. км. Бурение скважины С-1 ориентировочно с июля по ноябрь 2024, испытание скважины С-1 планируется с ноябрь 2024 года по декабрь 2025 года. Проведение полевой сейсморазведки 2Д ориентировочно



с марта по июнь 2026 года, объем 500 пог. км. Бурение скважины С-2 планируется ориентировочно с апреля по августа 2026 года, и с августа 2024 года по ноябрь 2027 года планируется испытание скважины С-2. Ликвидация последствий разведки согласно контракта по результатам разведки в 2029 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Полевая сейсморазведки 2д МОГТ в 2024 году: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,001357 г/с 0,0001465 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,0002403 г/с 0,00002595 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,002866666 г/с 2,719304 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,162965834 г/с 0,4418869 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,065972223 г/с 0,17005 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,155916666 г/с 0,424795 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000115752 г/с 0,00041546 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,811888889 г/с 2,20966 т/год; Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,0000556 г/с 0,000006 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000001567 г/с 4,673Е-06 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,015758333 г/с 0,042496 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002222 г/с 0,00922 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 0,3848446478 г/с 1,16793454 т/год; ВСЕГО : 2,6021015 г/с 7,185945 т/год. При 2д МОГТ на 500 пог.м в 2026 году аналогичны выбросам 2024 года. ВСЕГО : 2,6021015 г/с 7,185945 т/год. При бурении и СМР скв. С-1 в 2024 году : 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. 0,000518196 г/с 0,0239281952 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; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,04150642176 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,015804 г/с 0,02496413261 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,016726 г/с 0,06492475507 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. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 3,999972222 г/с 1,730382 т/год; ВСЕГО : 42,2958088 г/с 121,2175162 т/год. При бурении и СМР скв. С-2 в 2026 году аналогичны выбросам в 2024 году ВСЕГО : 42,2958088 г/с 121,2175162 т/год; При испытании 6 объектов скв. С-1: Азота диоксид 2 кл. оп. 15,22719359 г/с 124,748494236 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 2,474418966 г/с 20,27163031 т/год; Углерод 3 кл. оп. 2,423328 г/с 18,96955853 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 2,087999994 г/с 17,2272 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00125496 г/с 0,023662128 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 26,32128 г/с 210,3682253 т/год; Метан 0,3883325 г/с 3,019669632 т/год; смесь УВ С1-С5 0,043992 г/с 0,6395977728 т/год; смесь УВ С6-С10 0,029328 г/с 0,4263985152 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000020874 г/с 0,000189504 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,208799994 г/с 1,72272 т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 5,49294504 г/с 49,77237787 т/год; ВСЕГО : 54,698893 г/с 447,189724 т/год. При испытании 6 об. скв. С-2 аналогичны с испытан. скв. С-1. ВСЕГО : 54,698893 г/с 447,189724 т/год. При ликвидации последствий разведки скв. С-1: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 2,641621113 г/с 0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,174944441 г/с 0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,407944447 г/с 0,08627 т/год; Сероводород (2 кл.оп. 0,0000346



г/с,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп.2,138888888 г/с,0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000139 г/с,0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп.0,01125 г/с,0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000004123 г/с,9,52Е-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп.0,041616669 г/с,0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы С12-19; 4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО :7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. При ликвидации последствия разведки скв. С-2 аналогичны выбросам при ликв скв. С-1: ВСЕГО :7,1580301 г/с 2,0770972 т/год.

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет водопотребления и водоотведения при проведении полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км в 2024 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 80 \cdot 30 = 60$ м³/сут; Расчет потребления воды на хозяйственные нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 80 \cdot 30 = 288$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе проведения полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км – Водопотребление – 330,6 м³/цикл. Водоотведение – 273,6 м³/цикл. Расчет водопотребления и водоотведения при проведении полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км в 2026 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 80 \cdot 30 = 60$ м³/сут; Расчет потребления воды на хозяйственные нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 80 \cdot 30 = 288$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе проведения полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км – Водопотребление – 330,6 м³/цикл. Водоотведение – 273,6 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину С-1 при СМР на 2024 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 116 \cdot 30 = 87$ м³/сут; Расчет потребления воды на хозяйственные нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 116 \cdot 30 = 417,6$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 3,0 = 3,99$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 98 = 404,054$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 408,044$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление - 1643,92 м³/цикл. Водоотведение – 1561,718 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину С-2 при СМР на 2026 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 116 \cdot 30 = 87$ м³/сут; Расчет потребления воды на хозяйственные нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 116 \cdot 30 = 417,6$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 3,0 = 3,99$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 98 = 404,054$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 408,044$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление - 1643,92 м³/цикл. Водоотведение – 1561,718 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину С-1 при испытании в 2024 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 540 \cdot 30 = 405$ м³/сут; Расчет потребления воды на хозяйственные нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 540 \cdot 30 = 1944$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 540 = 2226,42$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 2226,42$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины С-1 – Водопотребление – 7963,29 м³/цикл. Водоотведение – 7578,55 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину С-2 при испытании в 2026 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 540 \cdot 30 = 405$ м³/сут; Расчет потребления воды на хозяйственные нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 540 \cdot 30 = 1944$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 540 = 2226,42$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 2226,42$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания



скважины С-2 – Водопотребление – 7963,29 м3/цикл. Водоотведение – 7578,55 м3/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации 1 скважины. $V_{\text{хоз-быт}}=45 \text{ сут} * 7 \text{ чел} * 0,025 \text{ м3/сут}= 7,875 \text{ м3}$; $V_{\text{технич}}=18,66*5250*1,5/1000 = 146,95 \text{ м3}$; увлажнение грунта=61,2 м3. ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 216 м3/цикл. Водоотведение – 7,875 м3/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации 2 скважин. $V_{\text{хоз-быт}}=90 \text{ сут} * 7 \text{ чел} * 0,025 \text{ м3/сут}= 15,75 \text{ м3}$; $V_{\text{технич}}=18,66*5250*1,5/1000*2 = 293,9 \text{ м3}$; увлажнение грунта=122,4 м3. ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 432,05 м3/цикл. Водоотведение – 15,75 м3/цикл.

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес» При проведении 2Д МОГТ сейсморазведочных работ на 500 пог.км в 2024 году – Промасленная ветошь – 0,00127т/г.; Отработанные моторные масла – 16,089 т/г.; Отходы сварки – 0,0084 т/г.; Опилки и стружка черных металлов – 0,0016 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,973 т/г. Всего – 18,07327 т/г. При проведении 2Д МОГТ сейсморазведочных работ на 500 пог.км в 2026 году – Промасленная ветошь – 0,00127т/г.; Отработанные моторные масла – 16,089 т/г.; Отходы сварки – 0,0084 т/г.; Опилки и стружка черных металлов – 0,0016 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,973 т/г. Всего – 18,07327 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины С-1 в 2024 году - Буровой шлам – 471,219 т/г.; ОБР –475,9915 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,71514 т/г. Всего – 948, 8379 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины С-2 в 2026 году - Буровой шлам – 471,219 т/г.; ОБР –475,9915 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,71514 т/г. Всего – 948, 8379 т/г. При испытании скважины С-1 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 3,329 т/г. Всего- 3,45603 т/г. При испытании скважины С-2 в 2026 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 3,329 т/г. Всего- 3,45603 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 1 скважину: Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 2 скважины: Отработанные масла – 0,3218 т/г.; Промасленная ветошь – 1,524 т/г.; Металлолом – 30,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0009т/г.; Строительные отходы – 3,72 т/г.; Использованная тара – 0,1152.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,13 т/г. Всего – 31,8519 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной



системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

