



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ14RYS00364257 14.03.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается корректировка проекта ликвидации последствий недропользования по контрактной территории участка «Северный» в Актюбинской области.

Работы планируется в 2024 году.

Недропользователем Контрактной территории лицензионного участка «Северный» является ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» согласно Контракту на разведку углеводородного сырья №1081 от 29.12.2002г. В 2013г. Недропользователь получил Контракт на добычу нефти по месторождению Жагабулак Восточный, в связи с чем, горный отвод месторождения был исключен из геологического отвода. Площадь геологического отвода по Контракту на разведку составляет 1466,41 кв. км, глубина отвода – по всему осадочному разрезу. В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ участка «Северный» расположен в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области. Местность ровная полупустынная, с резко континентальным климатом.

Координаты угловых точек в Приложении №1. Координаты ликвидируемых скважин. Площадь Итасай: Сква. №И-26-И – с.ш. = 48°31'34,77" в.д. = 56°37'51,82". Площадь Жагабулак Сква. №302 – с.ш. = 48°29'55,12462" в.д. = 57°33'38,36239"; Сква. №303 – с.ш. = 48°27'48,15867" в.д. = 57°30'15,06922"; Сква. №316 – с.ш. = 48°31'31,35" в.д. = 57°29'24".

Геологический отвод участка «Северный» расположен в пределах блоков XXI-21-С(частично), Е(частично), F(частично), 22-A(частично), D(частично), Е(частично), F(частично), 23-B(частично), D(частично), Е(частично), XXII-21-A(частично), В(частично), С(частично), 22-A(частично), В(частично), С(частично), D(частично), Е(частично), F(частично), 23-A(частично), В(частично), D(частично), Е(частично). ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» осуществляет полный возврат территории по Контракту №1081, в связи с истечением срока действия контракта, ранее Контракт был продлен до 25 февраля 2023г. Геологический отвод в Приложении №1. Угловые точки: 1) с.ш. 48° 28' 53" в.д. 57° 15' 30"; 2) с.ш. 48° 29' 30" в.д. 57° 15' 30"; 3) с.ш. 48° 29' 35" в.д. 57° 05' 05 "; 4) с.ш. 48° 32' 27" в.д. 57° 01' 28"; 5) с.ш. 48° 32' 27" в.д. 57° 44' 30"; 6) с.ш. 48° 31' 25" в.д. 56° 42' 58"; 7) с.ш. 48° 31' 25" в.д. 56° 35' 21"; 8) с.ш. 48° 40' 00" в.д. 56° 44' 00"; 9) с.ш. 48° 40' 00" в.д. 56° 45' 42"; 10) с.ш. 48° 44' 07" в.д. 56° 45' 42"; 11) с.ш. 48° 47' 10" в.д. 56° 48' 30"; 12) с.ш. 48° 47' 10" в.д. 56° 55' 21"; 13) с.ш. 48° 53' 25" в.д. 56° 55' 21"; 14) с.ш. 48° 53' 25" в.д. 57° 07' 40"; 15) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 08' 00"; 16) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 16' 20"; 17) с.ш. 48° 42' 40" в.д. 57° 16' 20"; 18) с.ш. 48° 42' 41" в.д. 57° 19' 09"; 19) с.ш. 48° 42' 09" в.д. 57° 19' 12"; 20) с.ш. 48° 43' 00" в.д. 57° 24' 20"; 21) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 24' 20"; 22) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 28' 32"; 23) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 28' 32"; 24) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 26' 51"; 25) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 26' 51"; 26) с.ш. 48° 50'



00" в.д. 57° 40' 00"; 27) с.ш. 48° 48' 57" в.д. 57° 40' 00"; 28) с.ш. 48° 48' 57" в.д. 57° 47' 44"; 29) с.ш. 48° 44' 00" в.д. 57° 47' 00"; 30) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 44' 10"; 31) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 39' 05"; 32) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 39' 05"; 33) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 44' 10"; 34) с.ш. 48° 35' 00" в.д. 57° 44' 10"; 35) с.ш. 48° 35' 00" в.д. 57° 50' 00"; 36) с.ш. 48° 31' 11" в.д. 57° 50' 00"; 37) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 46' 50"; 38) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 43' 00"; 39) с.ш. 48° 34' 11" в.д. 57° 43' 00"; 40) с.ш. 48° 34' 11" в.д. 57° 42' 14"; 41) с.ш. 48° 33' 52" в.д. 57° 42' 39"; 42) с.ш. 48° 28' 14" в.д. 57° 42' 47"; 43) с.ш. 48° 28' 00" в.д. 57° 42' 00"; 44) с.ш. 48° 26' 00" в.д. 57° 40' 45"; 45) с.ш. 48° 26' 00" в.д. 57° 39' 00"; 46) с.ш. 48° 20' 00" в.д. 57° 35' 48"; 47) с.ш. 48° 20' 00" в.д. 57° 23' 12"; 48) с.ш. 48° 20' 09" в.д. 57° 23' 42"; 49) с.ш. 48° 21' 02" в.д. 57° 23' 30"; 50) с.ш. 48° 21' 12" в.д. 57° 24' 42"; 51) с.ш. 48° 22' 06" в.д. 57° 24' 48"; 52) с.ш. 48° 22' 36" в.д. 57° 25' 24"; 53) с.ш. 48° 22' 42" в.д. 57° 26' 54"; 54) с.ш. 48° 23' 24" в.д. 57° 28' 30"; 55) с.ш. 48° 24' 36" в.д. 57° 28' 18"; 56) с.ш. 48° 24' 53" в.д. 57° 30' 02"; 57) с.ш. 48° 25' 48" в.д. 57° 30' 00"; 58) с.ш. 48° 25' 48" в.д. 57° 25' 24"; 59) с.ш. 48° 30' 48" в.д. 57° 25' 24"; 60) с.ш. 48° 31' 00" в.д. 57° 24' 00"; 61) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 23' 00"; 62) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 19' 15"; 63) с.ш. 48° 28' 53" в.д. 57° 18' 18".

Краткое описание намечаемой деятельности

Предусматривается физическая ликвидация скважин №№302, 303, 316 на площади Жагабулак а также №№И-26-И на площади «Исатай» на участке «Северный». Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. Конечной целью при проведении изоляционно-ликвидационных (ликвидация скважин) работ является установление порядка и технических требований по переводу ликвидируемой скважины в состояние, обеспечивающее сохранность Контрактной территории, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений в зоне влияния ликвидируемого объекта. Физическая ликвидация скважины будет производиться по следующим направлениям: 1. Промывка скважины глинистым раствором до глубины, определенной ПЛАНом изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине. 2. Установка цементных мостов согласно ПЛАНА изоляционно-ликвидационных работ. 3. Демонтаж оборудования с вывозом за пределы участка ликвидационных работ с последующей технической рекультивацией нарушенных земель. Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается завершённой после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. Общая задача изоляционно-ликвидационных работ при физической ликвидации скважины – установка цементных мостов тампонирующей смесью, затвердевающей в прочный малопроницаемый камень, находящийся в состоянии надежного контакта или сцепления с ограничивающими его связями.

Изоляционно-ликвидационные работы (ИЛР) в скважинах на участке «Северный» будут проводиться согласно приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан №355 от 30 декабря 2014 года «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. При проведении изоляционно-ликвидационных работ в скважинах рекомендуется буровая установка ZJ-15 или аналог, технические характеристики которого должны обеспечить в полной мере качественную ликвидацию скважины, с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны недр, земельных ресурсов, окружающей среды и промышленной санитарии. При проведении работ по консервации и ликвидации скважин выделено 15 стационарных источников, из них 5 организованных и 10 неорганизованных.



источников. В процессе ликвидации скважин источники загрязнения атмосферного воздуха аналогичные и ими являются: Дизель генератор (220 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; ДВС БУ (346 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; Силовой привод, (243 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементирующего агрегата (178 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; Пыление в период рекультивационных работ – пыль; Емкости для дизтоплива (50 м³) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла (5 м³) - пары углеводородов; Емкости для бензина (5 м³)– пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; Цементирующий блок - пыль цемента; Емкости для отработанного промывочного раствора - пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Дегазатор – пары углеводородов; Автотранспорт – выхлопные газы.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Расход воды составят: хоз-питьевой 19,5 м³/год, технической – 100 м³/год (Скважина №И-26-И); хоз-питьевой 39 м³/год, технической – 150 м³/год (Скважина №303); хоз-питьевой 39 м³/год, технической – 150 м³/год (Скважина №303); хоз-питьевой 39 м³/год, технической – 150 м³/год (Скважина №316). Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали, для которых планируется использование водных ресурсов.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев заявление ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» - «Корректировка проекта ликвидации последствий недропользования по контрактной территории участка «Северный» в Актюбинской Области», направляют следующие сведения: Участки месторождения расположены на территории Темирского района. РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» сообщает, что объект расположен на территории «Журынское лесничество КГУ» Темирское учреждение охраны лесов и животного мира 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 218, 222, 227 кварталы и Толганайское лесничество 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов: 12,33169129 тонн. 0123 - Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0006839 тонн; 0143 - Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(327) (2 класс опасности) - 0,0001211 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 3,175422 тонн; 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 0,5160032 тонн; 0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,14815178 тонн; 0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 1,43676 тонн; 0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,00002904 тонн; 0337 - Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 3,68252 тонн; 0342 - Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000028 тонн; 0415- Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,038882 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,0138971 тонн; 0501-Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,00009135; 0602- Бензол (64) - 0,00007302 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,000005478 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,00005293 тонн; 0627-Этилбензол (675) - 0,000001827 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 4,8528E-06 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,03466354 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,000020117 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 1,78790246 тонн; 2902 -Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0004608 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 1,4956 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0003168 тонн.

Сбросы не предусматриваются.



Отходы производства: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 0,590 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,034 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 3,0 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 2,0 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1,795 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 2,932 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 4,0 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Корректировка проекта ликвидации последствий недропользования по контрактной территории участка «Северный» в Актюбинской области» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду (п.п.1.3, п.1 Раздел 1, Приложение 2 Экологического Кодекса РК от 02.01.2021г.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В административном отношении площадь Жагабулак располагается на территории Мугалжарского района Актюбинской области. Климат изучаемого района отличается высокой континентальностью с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно умеренно жарким летом. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500. Основные климатические характеристики приводятся по метеостанциям г. Актобе и г. Эмба. Температурный режим. В целом климат области характеризуется холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом. Абсолютный минимум температуры воздуха (годовой) составляет -48°C на севере Актюбинской области (г.Актобе). В средних и южных областях (Байганинский, Мугалжарский и Темирский районы) минимум температуры воздуха (годовой) составляет -42°C. Среднемесячная температура воздуха в январе (-14,4°C) на территории Актюбинской области. Средняя температура воздуха в июле равномерна и составляет +31,3°C. Абсолютный максимум составляет +43°C равномерно по всей территории Актюбинской области.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: - 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. Оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми) (п.п.24 п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2. Включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории; (п.п.4, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280); (Объект расположен на территории «Журынское лесничество КГУ» Темирское учреждение охраны лесов и животного мира 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 218, 222, 227 кварталы и Толганайское лесничество 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83.).



В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. 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 не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, при наличии соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

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. 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 приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

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.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

