

Заявление о намечаемой деятельности

к «Дополнению №3 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

ТОО «Кумколь Ойл», г. Шымкент, Енбекшинский Район, Улица Толе Би, Д.25
БИН 191040017261, тел:7(702)533 33 44, адрес эл. почты: kumkol2022@mail.ru
Директор – Сейитжан Ә.Б.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса.

«Дополнение №3 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.»

Поиск углеводородов на участке «вблизи Кумколь».

Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 2.1. разведка и добыча углеводородов.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Намечаемой деятельностью вносятся: проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км, восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1, предусмотренных предыдущими проектными документами, перенос сроков строительства скважины Кумкольская-9 с проектной глубиной 1700м, бурение трех независимых поисковых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с проектными глубинами 1200 м, и проектным горизонтом палеозой. Ранее оценки воздействия на окружающую среду были проведены к «Дополнению №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.» Номер: KZ01VW00073763 от 22.08.2022г и к «Дополнению №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021г.» Номер: KZ27VVX00306432 от 18.06.2024г.

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Вносятся существенные изменения в деятельность, которые могут оказать значительное воздействие на окружающую среду. Ранее выдавались заключения о результатах скрининга воздействия о намечаемой деятельности к «Дополнению №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.», Номер:KZ78VVX00164282 от 02.11.2022 г и к «Дополнению №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке

вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021г.»Номер: KZ67VWF00162785 от 13.05.2024г.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории Улытауского района Карагандинской области и Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Территория населена очень слабо. Ближайшими населенными пунктами являются: пос. Кумколь (до 42 км), г. Жезказган (250 км). Областной центр г. Кызылорда находится на юг 190-220 км. Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит на расстоянии 60 км к северо-востоку.

Дорожная сеть развита слабо, в основном они грунтовые низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом.

Дорожная сеть представлена автодорогой с твердым покрытием Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до месторождения Кызылкия. Имеются в основном грунтовые дороги низкого качества, в период распутицы непроходимы автотранспортом.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории Геологического отвода участка ТОО «Кумколь Ойл» в отложениях палеозоя и нижнего мела. Для решения поставленных задач предусматривается в период 2026-2027 годы, настоящим Проектом предусматривается:

проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км, восстановление ранее ликвидированной скважины Донгелек-1 (объем ГРП, предусмотренных предыдущими проектными документами); перенос сроков строительства скважины Кумкольская-9 проектной глубиной 1700 м, бурение трех независимых поисковых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с проектными глубинами 1200 м, и проектным горизонтом палеозой.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования; испытания скважины.

Конструкция скважин глубиной 1200 м: Направление устанавливается длиной 10 м и диаметром 426 мм; Кондуктор диаметром 324 мм спускается на глубину 50 м; Техническая колонна 245 мм спускается на глубину 700 м; Эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 1200 м.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 4 интервалах в течение – 360 сут.

Конструкция скважины глубиной 1700 м: Направление устанавливается длиной 10 м и диаметром 426 мм; Кондуктор диаметром 324 мм спускается на глубину 50 м;

Техническая колонна 245 мм спускается на глубину 700 м; Эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 1700 м.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 4 интервалах в течение – (335 сут) 360 сут. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважин.

Восстановление скважины Донгелек-1. Процесс восстановления скважины состоит из следующих работ: строительно-монтажные, подготовительные работы и испытание. Добыча нефти и сжигание газа на факеле в течение - 392 суток.

Сейсморазведочные работы. Проектом предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ- 2Д в объеме 500 кв. км.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

Бурение трех независимых поисковых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с проектными глубинами 1200 м – начало 2026г, конец- 2027г. ;бурение перенесенной скважины Кумкольская-9 с проектной глубиной 1700 м – начало 2026 год, конец-2027г. Восстановление скважины Донгелек-1 – начало 2026 г, конец-2027 г. Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 500 пог. км – 2026 год.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования;

Намечаемая деятельность планируется на участке «вблизи Кумколь». Площадь геологического отвода составляет – 1631,7 км².

Контракт №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья.

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, не питьевая);

объемов потребления воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Вид водопользования – общее.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору.

Для технического водоснабжения привозная вода.

Водооборотные системы отсутствуют.

Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Предварительный объем водопотребления при строительстве 3-х скважин глубиной 1200 м составляет – 4057,53 м³.

Предварительный объем водопотребления при строительстве скважины глубиной 1700 м составляет – 1367,21 м³.

Предварительный объем водопотребления при восстановлении скважины составляет – 1443,21 м³.

Предварительный объем водопотребления при сейсморазведочных работах составляет – 8825,57 м³.

участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);

Контракта №5284-УВС от 15.05.2021г. на разведку и добычу углеводородов на участке «вблизи Кумколь», расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях.

Площадь геологического отвода участка недр «вблизи Кумколь» составляет 1631,7 км².

Координаты угловых точек

1. с.ш. 46°40'00" в.д. 66°00'00"	27. с.ш. 46°20'00" в.д. 65°09'00"
2. с.ш. 46°20'00" в.д. 66°00'00"	28. с.ш. 46°23'00" в.д. 65°09'00"
3. с.ш. 46°20'00" в.д. 65°48'00"	29. с.ш. 46°23'00" в.д. 65°08'00"
4. с.ш. 46°27'00" в.д. 65°48'00"	30. с.ш. 46°25'00" в.д. 65°08'00"
5. с.ш. 46°27'00" в.д. 65°47'00"	31. с.ш. 46°25'00" в.д. 65°07'00"
6. с.ш. 46°28'00" в.д. 65°47'00"	32. с.ш. 46°26'00" в.д. 65°07'00"
7. с.ш. 46°28'00" в.д. 65°46'00"	33. с.ш. 46°26'00" в.д. 65°06'00"
8. с.ш. 46°29'00" в.д. 65°46'00"	34. с.ш. 46°28'00" в.д. 65°06'00"
9. с.ш. 46°29'00" в.д. 65°46'00"	35. с.ш. 46°28'00" в.д. 65°02'00"
10. с.ш. 46°30'00" в.д. 65°45'00"	36. с.ш. 46°31'00" в.д. 65°02'00"
11. с.ш. 46°30'00" в.д. 65°44'00"	37. с.ш. 46°31'00" в.д. 65°00'00"
12. с.ш. 46°31'00" в.д. 65°44'00"	38. с.ш. 46°32'00" в.д. 65°00'00"
13. с.ш. 46°31'00" в.д. 65°42'00"	39. с.ш. 46°32'00" в.д. 64°59'00"
14. с.ш. 46°32'00" в.д. 65°42'00"	40. с.ш. 46°33'00" в.д. 64°59'00"
15. с.ш. 46°32'00" в.д. 65°40'00"	41. с.ш. 46°33'00" в.д. 64°57'00"
16. с.ш. 46°33'00" в.д. 65°40'00"	42. с.ш. 46°34'00" в.д. 64°57'00"
17. с.ш. 46°33'00" в.д. 65°37'00"	43. с.ш. 46°34'00" в.д. 64°56'00"
18. с.ш. 46°34'00" в.д. 65°37'00"	44. с.ш. 46°35'00" в.д. 64°56'00"
19. с.ш. 46°34'00" в.д. 65°37'00"	45. с.ш. 46°35'00" в.д. 64°51'00"
20. с.ш. 46°35'00" в.д. 65°37'00"	46. с.ш. 46°34'00" в.д. 64°51'00"
21. с.ш. 46°35'00" в.д. 65°37'00"	47. с.ш. 46°34'00" в.д. 64°50'00"
22. с.ш. 46°36'00" в.д. 65°37'00"	48. с.ш. 46°36'00" в.д. 64°50'00"
23. с.ш. 46°36'00" в.д. 65°37'00"	49. с.ш. 46°36'00" в.д. 64°58'00"
24. с.ш. 46°30'00" в.д. 65°37'00"	50. с.ш. 46°40'00" в.д. 64°58'00"
25. с.ш. 46°30'00" в.д. 65°37'00"	
26. с.ш. 46°20'00" в.д. 65°10'00"	

3) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

4) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

5) *иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;*

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.

6) *риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и(или) невозобновляемостью.*

Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

Предварительный суммарный выброс при строительстве трех независимых скважин Кумкольская-8, Кумкольская-10, Кумкольская-11 с глубинами 1200 м составит – **280,353042 т.**

Предварительный суммарный выброс при строительстве скважины Кумкольская-9 глубиной 1700 м составит – **106,202486 т.**

Предварительный суммарный выброс при восстановлении скважины Донегелек-1 составит – **112,974813 т.**

Общий предварительный суммарный выброс при строительстве скважин составит – **499,530341 т.**

Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – 0,012200 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – 0,000460 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 141,895066 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 23,075334 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 9,006375 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) - 26,641369 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,740817 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 125,945523 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) – 0,000345 т, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – 0,001090 т, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) - 0,054495 т, Формальдегид (Метаналь) (609) - 2,189311 т, Смесь углеводородов

предельных C1-C5 (1502*) - 83,879502, Метан (727*) - 0,009471 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 31,316028 т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) - 0,000639 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,0000005 т, Бензол (64) - 0,405158, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,254672 т, Метилбензол (349) - 0,127336 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000237 т, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) - 0,000148 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 52,748069 т, Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - 1,028801 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) - 0,266333 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,002880 т.

Предварительный суммарный выбросы в процессе сейсморазведочных работ составят - **63,51068 т.** Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) - 0,01346 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) - 0,00846 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) - 19,55346 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 3,17744 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 1,18042 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) - 6,92808 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 22,19246 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - 0,0004 т, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) - 0,00334 т, Формальдегид (Метаналь) (609) - 0,00002 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,0024 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,34252 т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) - 0,000213 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) - 0,025682 т, Бензол (64) - 0,01132 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,00906 т, Метилбензол (349) - 0,00066 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,0002 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 0,02778 т, Взвешенные частицы (116) - 6,55778 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) - 0,04558 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) - 0,090975 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 3,10906 т.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 3-х скважин глубиной 1200 м составит: 3064,8159 т, в том числе – буровой шлам – 557,295 т, ОБР – 907,2 т, БСВ – 1555,2 т, использованная тара – 1,179 т, отходы СКО – 15,48 т, огарки сварочных электродов – 0,0033 т, промасленная ветошь – 0,2286 т, отработанные масла – 8,64 т, металлолом – 0,3 т, коммунальные отходы – 19,29 т.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства скважины глубиной 1700 м составит: 1288,6673 т, в том числе - буровой шлам – 239,76 т, ОБР – 378,0 т, БСВ – 648,0 т, использованная тара – 0,53 т, отходы СКО – 9,7 т, огарки сварочных электродов – 0,0011 т, промасленная ветошь – 0,0762 т, отработанные масла – 3,9 т, металлолом – 0,1 т, коммунальные отходы – 8,6 т.

Предварительный перечень отходов в процессе восстановления скважины составит: 2052,4493 т, в том числе – буровой шлам – 180,93 т, ОБР – 680,4 т, БСВ – 1166,4 т, отходы СКО – 11,3 т, использованная тара – 0,375 т, огарки сварочных электродов – 0,0011 т, промасленная ветошь – 0,0762 т, отработанные масла – 3,037 т, металлолом – 0,1 т, коммунальные отходы – 6,83 т.

Предварительный перечень отходов в процессе сейсморазведочных работ составит – 40,08 т, в том числе: металлолом – 0,53 т, отработанные масляные фильтры – 0,07 т, промасленная ветошь – 0,15 т, огарки сварочных электродов - 0,02 т, отработанные масла – 25,21 т, коммунальные отходы – 14,1 т.

Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Экологическое разрешение на воздействие.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты).

Согласно данным «Департамента экологии по Кызылординской области» и «Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области» в 2025 году уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ равным 2,3 (повышенный уровень) и НП = 0% (низкий уровень).

Среднемесячная концентрация диоксид азота – 1,06 ПДКс.с., диоксид серы – 1,0 ПДКс.с., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК.

Максимально-разовые концентрации взвешенные вещества РМ-10 – 1,08 ПДКм.р., оксид углерода – 1,07 ПДКм.р., диоксид серы – 2,25 ПДКм.р., оксид азота – 1,12 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

В пробах почвы, отобранных в различных районах, концентрации хрома находились в пределах 0,33-1,04 мг/кг, свинца 12,57-22,57 мг/кг, цинка – 2,09-3,95 мг/кг, кадмия – 0,14-0,58 мг/кг, меди – 0,77-3,13 мг/кг и не превышали предельно допустимую норму.

Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,0-0,28 мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,12 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах.

Производственный экологический контроль (ПЭК) производственной деятельности ТОО «Кумколь Ойл» в 2025 году, осуществляется специалистами ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг» (аккредитованная лаборатория), согласно договора № 03/02/25-2 от 02.02.2025 г. о выполнении ПЭК.

Все инструментальные измерения проводились специалистами ТОО «ОРДА-ЭкоМониторинг» (Аттестат аккредитации за № KZ.T.12.E0311 от 14 июня 2021 г. выданного Национальным Центром Аккредитации Министерства торговли и интеграции РК).

Наблюдения за качеством атмосферного воздуха месторождения осуществляется по 4 точкам. На контрольных точках выполнялись по следующим загрязняющим веществам: сернистый ангидрид (SO₂); углеводороды C₁-C₅; углеводороды C₆-C₁₀; углеводороды C₁₂-C₁₉; углерода оксид (CO); азота диоксид (NO₂); оксид азота (NO); углерод; сероводород (H₂S).

Мониторинг эмиссий осуществлялся на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК на 12 источниках выбросов. В отходящих газах определялись концентрации диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, сажи, бенз/а/пирен, формальдегид, диоксида серы, алканы (C₁₂-C₁₉), сероводород, смесь углеводородов предельных C₁-C₅, смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀, бензол, диметилбензол, метилбензол, масло минеральное нефтяное. Выбросы загрязняющих веществ, поступивших в атмосферный воздух от источников загрязнения на объектах ТОО «Кумколь Ойл», согласно выполненным расчетам и инструментальным замерам, не превышали установленных нормативов ПДВ. Концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на территории и на границе СЗЗ на объектах ТОО «Кумколь Ойл», согласно выполненным замерам, не превышали установленных норм ПДК.

Программой ПЭК предусмотрено выполнение мониторинга почвенного покрова на 4 стационарных экологических площадках: север, юг, запад, восток. Контролируемые вещества – кобальт, медь, цинк, свинец, нефтепродукты. Анализ по мониторингу воздействия на почвенный покров показал, что проведение мероприятий по устранению нарушений и улучшению экологической обстановки не требуются.

В соответствии с программой производственного экологического контроля на месторождении радиационный мониторинг во 2-ом квартале 2025 года выполнен специалистами ТОО «БИООРТА». Мониторинговые радиологические исследования гамма-фонда проводились на 4 точках границы СЗЗ. Результаты замеров показали, что превышение нормативов "Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности" не отмечено.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности.

Изменения состояния окружающей среды продолжительное, локальное и слабое.

При интегральной оценке воздействия «низкой значимости», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается.

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

Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности.

Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин.

Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями.

Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.).

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами;

на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу.

Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов

друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон.

Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти; необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий; необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн.

Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после вибросита сбрасываются в шламовую емкость объемом, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка включает в себя: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей;

сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов.

Для уменьшения воздействия на почвы выполняется следующий комплекс мероприятий: производится насыпь под буровое оборудование; предусмотрена установка проектируемого оборудования на фундаменты из монолитного бетона; транспортировка и хранение химреагентов производится в закрытой таре; циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина. Хранить раствор необходимо в металлических емкостях. После окончания бурения оставшийся раствор вывозить на другие буровые для повторного использования; применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности; доставка химреагентов в тарной упаковке и хранение их в специальном контейнере; сбор твердых бытовых отходов и отходов вспомогательных производств в контейнеры, размещённые на специально оборудованной площадке с последующим вывозом специализированной организацией; вывоз специализированной организацией всех отходов производства; ГСМ привозят на буровую в автоцистернах и перекачивают в специальные закрытые емкости для ГСМ, от которых по герметичным трубопроводам производится питание ДВС.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

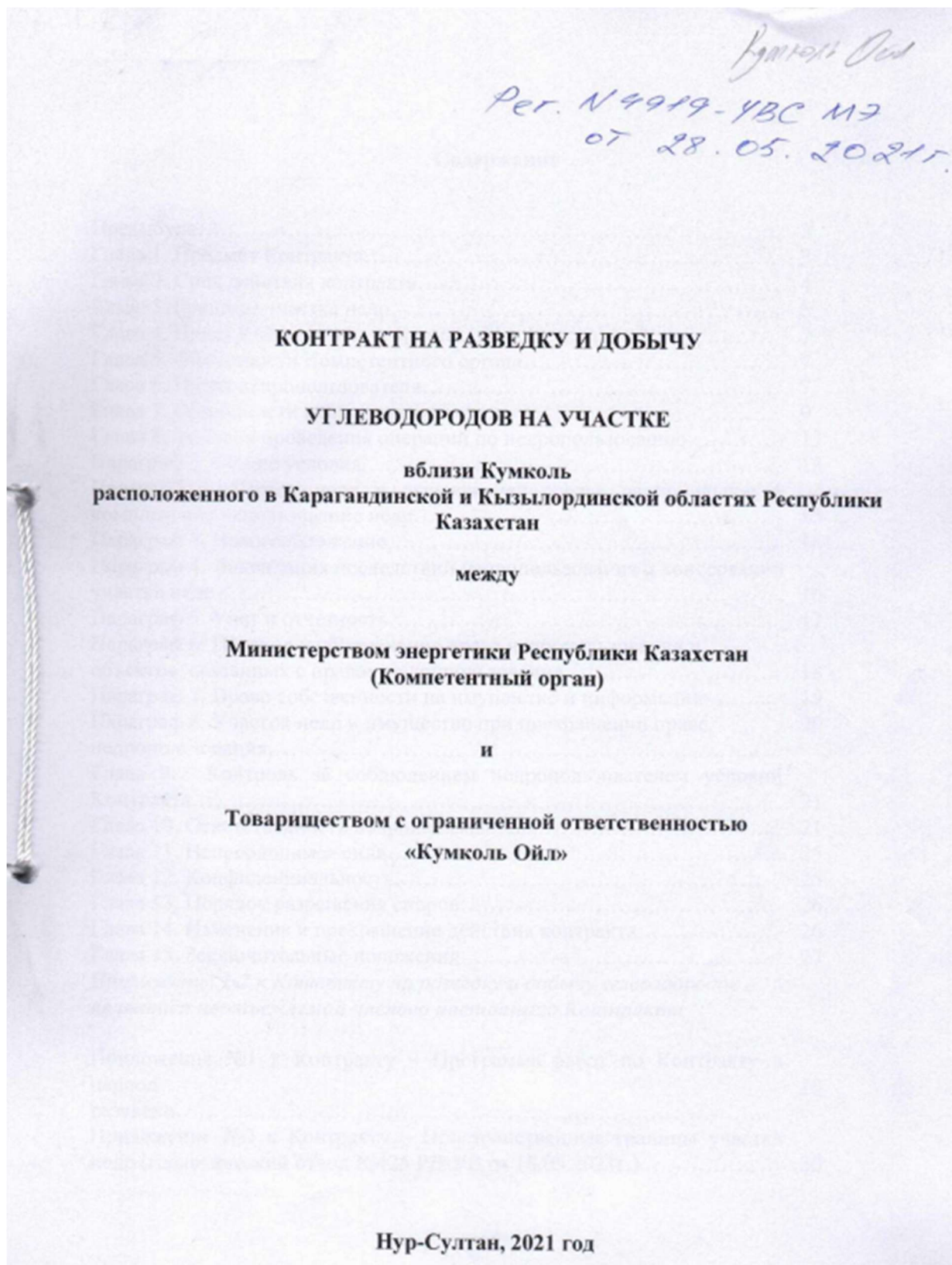
Директор ТОО «Кумколь Ойл»

Сейітжан Ә.Б.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) Контракт на недропользование
- 2) Обзорная карта расположения участка

Приложение 1. Контракт на недропользование



Настоящий Контракт № 4919/18 от « 28 » сентя 2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке вблизи Кумколь, расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан (далее - Контракт) подписан в соответствии с пунктом 1 статьи 100 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее - «Кодекс»), а также на основании решения Комиссии по предоставлению права недропользования по углеводородам (Протокол №203084 от 23 апреля 2021 года) между Министерством энергетики Республики Казахстан (далее - «Компетентный орган») и Товариществом с ограниченной ответственностью «Кумколь Ойл» (далее - «недропользователь») далее совместно именуемые «Стороны».

Преамбула

Принимая во внимание, что:

- 1) В соответствии с Конституцией Республики Казахстан недра находятся в государственной собственности;
- 2) Республика Казахстан предоставляет участок недр в пользование на основаниях, условиях и в пределах, предусмотренных Кодексом Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" (далее - Кодекс);
- 3) Участок недр предоставляется в пользование недропользователю на основании решения Комиссии по предоставлению права недропользования по углеводородам (Протокол №203084 от 23 апреля 2021 года);
- 4) Недропользователь имеет намерение, финансовые и технические возможности рационально и эффективно проводить разведку и добычу углеводородов на участке недр;
- 5) Правительство Республики Казахстан определило компетентный орган и наделило его правом на заключение и исполнение Контракта;
- 6) Пользование недрами осуществляется в порядке, на условиях и в пределах, установленных Кодексом;
- 7) Контракт на недропользование является договором, содержание, порядок заключения, исполнения и прекращения которого определяются Кодексом;
- 8) Компетентный орган и недропользователь договорились о том, что Контракт будет регулировать их взаимные права и обязанности при разведке и добыче углеводородов, Компетентный орган и недропользователь договариваются о нижеследующем:

Глава 1. Предмет Контракта

1. Республика Казахстан в лице Компетентного органа предоставляет на установленный Контрактом срок недропользователю право недропользования, а

Приложение 2. Обзорная карта расположения участка

