



**ТОО «Нефтяная инженерно-
технологическая сервисная
компания Чжунман»**

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ79RYS01635339 от 16.03.2026 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман», 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г. АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/4, 180740007314, ЦЗЯН КУЙФЭН, +77785047180, toozhongman@mail. Ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ79RYS01635339 от 16.03.2026 года является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемая деятельность будет осуществляться на участке недр «Прибрежное», расположенном в Жылыойском районе Атырауской области. Работы планируется проводить в пределах ранее предоставленного геологического отвода участка недр, состоящего из двух блоков. Выбор мест размещения скважин обусловлен результатами проведенных геолого-геофизических исследований и необходимостью уточнения геологического строения перспективных горизонтов. Рассмотрение альтернативных площадок не представляется целесообразным, поскольку размещение скважин определяется геологическими условиями и структурой перспективных ловушек углеводородов.

Дополнения №3 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Прибрежное в Атырауской области. Целью намечаемой деятельности является уточнение геологического строения и подтверждение перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса на контрактной территории участка Прибрежное.

Объема геологоразведочных работ, включающих: бурение и испытание 1 вертикальной поисковой скважины S-8 проектной глубиной 1160 м; бурение и испытание 9 наклонно-направленных скважин; бурение и испытание 5 горизонтальных скважин; проведение испытаний ранее не опробованного интервала в скважине S-1.

Настоящим проектом предусматривается производство гамма-каротажных работ со 100 % охватом запроектированного метража бурения, контрольный (повторный) каротаж с 10 % охватом от общего метража бурения. Кроме того, предусмотрен отбор проб воды для определения водорастворенных солей урана и радия. Поиски микроэлементов включают отбор проб воды при получении притока воды (объем 2 л), 1 определение микроэлементов - 2 пробы.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности на 2026 год май; на 2027 год декабрь. СМР в максимум для 1 скважины от 13 до 5 дней, подготовительные работы 2 дня, бурение и крепление 55 дней, испытание (освоение) от 600 до 90 дней для 1 скважины

Рассматриваемый объект, разведочных работ согласно постановлению Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025 г. №223-Ө, относится к объектам II категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При проведении работ по строительству одной скважины (подготовительные работы, СМР, бурение и крепление): Железо оксиды 3 кл.оп. 7,09343889 г/с 14,33638 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 8,000732722 г/с 16,56378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 45,2096 г/с 68,35008 т/год; Азота оксид 3 кл.оп. 84,19656 г/с 123,606888 т/год; Сажа 3 кл.оп. 0,07875 г/с 31,77188 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,189 г/с 4,4297 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,9765 г/с 63,03444 т/год; Бенз(а)пирен 1 кл.оп. 0,0000019 г/с 1,00004873 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 7,0189 г/с 9,74297 т/год; Углеводороды предельные С12-С19 4 кл.оп. 21,45675 г/с 30,63128 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 23, 015804 г/с 27,00693448 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 17,016726 г/с 19,298752 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 3,09806 г/с 8,7956 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 5,672222 г/с 7, 42 т/год; Масло минеральное нефтяное 5,0702 г/с 9,93046 т/год; Метан 15,02634 г/с 35,6552 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82, 698482 т/год. **Всего по 1 скважине: 338,7848 г/с 639,503 т/год.**

При проведении работ по строительству 16 скважин: 5420,5571г/с 10232,0465т/год. Выбросы при испытании одной скважины: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,9343889 г/с 5,88638 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 1,732722 г/с 3,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,2096 г/с 97,857 т/год; Азота оксид 3 кл.оп. 0,19656 г/с 34,606888 т/год; Сажа 3 кл.оп. 0,07875 г/с 31,77188 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,189 г/с 4,4297 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,9765 г/ с 85,0231 т/год; Бенз(а)пирен 1 кл.оп. 0,0000019 г/с 1,00004873 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,0189 г/с 0, 74297 т/год; Углеводороды предельные С12-С19 4 кл.оп. 0,45675 г/с 63,63128 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,015804 г/с 0,006934481 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,016726 г/с 0, 021722988 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,09806 г/с 0,7956 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп . 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0702 г/с 0,093046 т/год; Метан 0,02634 г/с 0, 025365036 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год; Пыль неорганическая 3 кл. оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год. **Всего: 99,35491947 г/с 494,289385 т/год. При испытании 16 скважин: 1589,678711 г/с 7908,63016 т/год.**

Выбросы при ликвидации последствий разведки: Железо оксиды 3 кл.оп. 0 ,03889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,2096 г/с 97,857 т/год; Азота оксид 3 кл.оп. 0,19656 г/с 34,606888 т/год; Сажа 3 кл.оп. 0, 07875 г/с 31,77188 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,189 г/с 4,4297 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,9765 г/с 85, 0231 т/год; Бенз(а)пирен 1 кл.оп. 0,0000019 г/с 1,00004873 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,01125 г/с 0, 0000405 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,0189 г/с 0,74297 т/год; Углеводороды предельные С12-С19 4 кл.оп. 0, 45675 г/с 63,63128 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,015804 г/с 0,006934481 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,016726 г/с 0,021722988 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,09806 г/с 0,7956 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0702 г/с 0,093046 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,025365036 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46, 66697222 г/с 82,698482 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 46,66697222 г/с 82,698482 т/год; Уайт-спирит 0, 01125 г/с 0,0000405 т/год. **ВСЕГО: 96,74993129 г/с 485,4064498 т/год. При ликвидации 16 скважин: 1547, 998901 г/с 7766,503197 т/год.**

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

При СМР, подготовительных работах, бурении и креплении одной скважины: Буровой шлам 010505* – 1322, 77126 т; Отработанный буровой раствор 010505* – 1346,5959 т; Промасленная ветошь 150202* – 10,1724 т; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг-беги) 5 01 10* – 15,09 т; Промасленные фильтры 16 01 07* – 10,072 т;

Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* – 19,066879 т; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* – 10,11385 т; Металлолом 170407 – 50,7584 т; Огарки электродов 120113 – 17,01089 т; Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 – 200,8937 т; Строительные отходы 17 01 07 – 50 т; Отработанные автошины 16 01 03 – 18,037 т. **ВСЕГО: 3070,582279 т.**

Объемы образования отходов при СМР, подготовительных работах, бурении и креплении 16 скважин: Буровой шлам 010505* – 3550,48386 т; Отработанный буровой раствор 010505* – 3812,5549 т; Промасленная ветошь 150202* – 10,1724 т; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг-беги) 5 01 10* – 15,09 т; Промасленные фильтры 16 01 07* – 10,072 т; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* – 99,737567 т; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* – 10,11385 т; Металлолом 170407 – 50,7584 т; Огарки электродов 120113 – 17,01089 т; Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 – 200,8937 т; Строительные отходы 17 01 07 – 55 т; Отработанные автошины 16 01 03 – 18,037 т. **ВСЕГО: 7849,924567 т.**

Объемы образования отходов при испытании одного объекта одной скважины: Люминесцентные лампы 20 01 21* – 9 т; Промасленные фильтры 16 01 07* – 10,072 т; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* – 99,737567 т; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* – 10,11385 т; Металлолом 170407 – 50,7584 т; Огарки электродов 120113 – 17,01089 т; Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 – 200,8937 т; Строительные отходы 17 01 07 – 55 т; Отработанные автошины 16 01 03 – 18,037 т. **ВСЕГО: 470,623407 т.**

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ79RYS01635339 от 16.03.2026 года о намечаемой деятельности, пришел к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями:

Для указанных проектируемых работ ранее получено положительное заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ94VVX00372350 от 16.05.2025 года с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.