



ЧК «Kazakhstan Zhonghengyongsheng Energy Co.»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ10RYS01341701 от 08.09.2025 года.

Общие сведения:

Частная компания Kazakhstan Zhonghengyongsheng Energy Co., Ltd., 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, Проспект Мангилик Ел, дом № 53, Квартира 448, 240840900837, ЛИ ХУХУ, + 77770002525, zhonghengactana@gmail.com

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК основным видом намечаемой деятельности №KZ10RYS01341701 от 08.09.2025 года является разведка и добыча углеводородов.

Согласно заявления о намечаемой деятельности предусмотрено разведочные работ по поиску углеводородов на участке Кульсары, расположенного в Атырауской области Республики Казахстан

Основная цель проекта: Проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ на участке Кульсары, поисковые буровые работы на трех перспективных объектах, в надсолевом комплексе: 1.Структура Тургузба, его восточное крыло. 2.На подсолевой структуре Кызылкудук. 3.На подсолевой структуре Жантай.

Разведочный блок Кульсары недропользователя «Kazakhstan Zhonghengyongsheng Energy Co., Ltd» в административном отношении расположен в юго восточной части Атырауской области Республики Казахстан. Участок Кульсары расположен в Атырауской области, площадь участка за вычетом исключаемых территорий (месторождение Масабай-1,47 кв. км, исторические памятники-2,36 и 2,36 кв. км), составляет 1147,26 кв.км. Областной центр, город Атырау находится в 115 км до ближайшей границы блока Кульсары по прямой. Город Кульсары– центр Жылыойского района, находится на расстоянии 10 км к северо-востоку границы блока Кульсары. К юго-западу на расстоянии 25 км расположен поселок Каратон и на севере в непосредственной близости от северной границы блока находится нефтепромысел Косчагыл.

Координаты участка: 1)46°50' 00" СШ, 53°51' 00"ВД, 2)46°50' 00" СШ, 54°00' 00"ВД, 3)46°49' 00" СШ, 54°00' 00"ВД, 4)46°49' 00" СШ, 53°59' 00"ВД, 5)46°47' 00" СШ, 53°59' 00"ВД, 6)46° 47' 00" СШ, 54°00' 00"ВД, 7)46°29' 00" СШ, 54°00' 00"ВД, 8)46°29' 00" СШ, 53°55' 00"ВД, 9)46°28' 00" СШ, 53°55' 00"ВД, 10)46°28' 00" СШ, 53°53' 00"ВД, 11)46°27' 00" СШ, 53°53' 00"ВД, 12)46°27' 00" СШ, 53°52' 00" ВД, 13)46°26' 00" СШ, 53°52' 00"ВД, 14)46°26' 00" СШ, 53°51' 00"ВД, 15)46°26' 00" СШ, 53°51' 00"ВД, 16)46° 26'00" СШ, 53°50'00"ВД, 17)46°20'00" СШ, 53°50'00"ВД, 18)46°20'00" СШ, 53°48'00"ВД, 19)46°33'00" СШ, 53 °48'00"ВД, 20)46°33'00" СШ, 53°29'00"ВД, 21)46°34'00" СШ, 53°29'00"ВД, 22)46°34'00" СШ, 53°28'00"ВД, 23) 46°33'00"



СШ, 53°28'00"ВД, 24)46°33'00" СШ, 53°19'00"ВД, 25)46°40'00" СШ, 53°19'00"ВД, 26)46°40'00" СШ, 53°47'00"ВД, 27)46°49'00" СШ, 53°47'00"ВД, 28)46°49'00" СШ, 53°51'00"ВД.

Предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. В процессе поиска месторождений (залежей) решается задача установления факта наличия или отсутствия промышленных запасов нефти и газа на блоке Кульсары. В случае открытия месторождения (залежи), подтверждающие геолого-геофизические материалы с оценкой запасов УВС в установленном порядке представляются на государственную экспертизу запасов и по ее результатам ставятся на государственный баланс.

В настоящей работе проектируются поисковые буровые работы на трех перспективных объектах, в надсолевом комплексе это: 1. Структура Тургузба, его восточное крыло. Здесь, с целью поисков залежей нефти и газа в надсолевом разрезе предусматривается бурение одной независимой поисковой скважины Т-1 на пересечении профилей ПЛ-790 и ХЛ-1328 и проектной глубиной 2750м(+250м) в кунгурских отложениях и к югу на предполагаемом контуре нефтеносности, бурение двух зависимых от результатов бурения Т-1, поисковых скважин: Т-101 на пересечении профилей ПЛ-725 и ХЛ-1316 и проектной глубиной 2750м и Т-102 на пересечении профилей ПЛ-870 и ХЛ-1380 и проектной глубиной 2750м в кунгуре. 2. На подсолевой структуре Кызылкудук с целью поисков залежей УВ в подсолевом разрезе проектируется бурение поисковой независимой скважины К-1 на пересечении профилей ПЛ-1120 и ХЛ-290. В случае получения нефтегазового кондиционного притока, структуру Кызылкудук необходимо будет доразведать, для этого проектируется бурение зависимых от результатов бурения скважины К-1, двух поисковых скважин- К-101 и К-102 с проектными глубинами 7000(+250)м и проектными горизонтами в камменноугольных отложениях а) Зависимая скважина К-101 закладывается на пересечении профилей ПЛ-1065 и ХЛ-246. б)Зависимая скважина К-102 закладывается на пересечении профилей ПЛ-1116 и ХЛ-361. 3.На подсолевой структуре Жантай с целью поисков залежей УВ в подсолевом разрезе проектируется заложить бурение одной поисковой скважины J-1 на пересечении профилей ПЛ-300 и ХЛ-1000 и двух зависимых от результатов бурения скважины J-1, поисковых скважин: J-101 на пересечении профилей ПЛ-360 и ХЛ-890 и скважины J 102 на пересечении профилей ПЛ-300 и ХЛ-1125 с проектными глубинами 7000(+250)м в камменноугольных отложениях.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин глубиной 2750 и 7000 м (+250) будет осуществляться буровой установкой RIG 5870/ZJ-30 (или аналогичной буровой установкой), испытание и освоение перспективных объектов будет проводиться с использованием подъемного агрегата КРС, типа ZJ 30 /УПА-80М или аналог грузоподъемностью более 80 тонн. Проектируемые сейсмические исследования 2Д-МОГТ в северной части контрактного участка позволит откартировать основные отражающие горизонты в надсолевой части разреза, в соли и подсолевого разреза. По результатам переинтерпретации по подсолевым горизонтам в районе купола Косчагыл выделяются относительно погруженные поднятия. Дополнительная сейсмика 2Д призвана уточнить скоростную модель и достоверность выделенных поднятий. Для независимой скважины К-1 на площади Кызылкудук: Направление Ø473,08 мм рекомендуется спустить до глубины 50 м для перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, предохранение устья от размыва буровым раствором, создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Цементируется до устья. Кондуктор Ø339,72 мм рекомендуется спустить до глубины 290 м для перекрытия отложений пермотриаса, а также для безопасного углубления скважины до глубины спуска следующей колонны. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. Промежуточная колонна Ø250,83x244,5 мм рекомендуется спустить до глубины 4980 м для перекрытия соленосных отложений, где ожидаются прихват или провалы бурового инструмента, а также возможны осложнения, связанные с газо-нефте- и водопроявлениями. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. Эксплуатационную колонну Ø177,8 мм



рекомендуется спустить до глубины 7000(+250) м для испытания (освоения) продуктивных горизонтов. Цементируется до устья 2-я ступенями с применением МСЦ. Для независимой скважины J-1 на площади Жантай: Направление Ø630,0 мм рекомендуется забить до глубины 50 м для перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, предохранение устья от размыва буровым раствором, создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø473,08 мм рекомендуется спустить до глубины 1150 м для перекрытия неустойчивых горных пород, изоляции водоносных пластов, насыщенных пресной водой. Цементируется до устья. Устье скважины оборудуется ПВО. 1-ая промежуточная колонна Ø339,72 мм рекомендуется спустить до глубины 2590 м для перекрытия отложений мела, юры и пермтриаса, а также для безопасного углубления скважины до глубины спуска следующей колонны. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. 2-ая промежуточная колонна Ø250,83 мм рекомендуется спустить до глубины 5030 м для перекрытия соленосных отложений, где ожидаются прихват или провалы бурового инструмента, а также возможны осложнения, связанные с газо-нефте- и водопроявлениями. Цементируется до устья. Устанавливается ПВО. Эксплуатационную колонну Ø177,8 мм рекомендуется спустить до глубины 7000(+250) м для перекрытия отложений верхнего девона, а также для испытания (освоения) продуктивных горизонтов. Цементируется до устья 2-я ступенями с применением МСЦ. Для независимой скважины Т-1 на площади Тургузба: Направление Ø339,72 мм рекомендуется забить до глубины 50 м для перекрытия верхних неустойчивых и водоносных отложений, предохранение устья от размыва буровым раствором, создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Газовый фактор от 105-131 м³/м³, дебит нефти 70-115 м³/сут.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Срок начало сейсморазведочных работ на 2025-2026 годы. На 2026-2027 годы: бурение и исследование поисковой независимой скважины К-1 на структуре Кызылкудук по участку Кульсары глубиной 7000 (+250)м, бурение и исследование поисковой независимой скважины Т-1 на структуре Тургузба по участку Кульсары 2750 м (+250), бурение и исследование поисковой зависимой скважины Т-101 на структуре Тургузба по участку Кульсары глубиной 2750 м (+250). На 2027-2028 годы: бурение и исследование поисковой зависимой скважины Т-102 на структуре Тургузба по участку Кульсары глубиной 2750 м (+250), бурение и исследование поисковой независимой скважины J-1 на структуре Жантай по участку Кульсары глубиной 7000 (+250)м, бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-101 на структуре Кызылкудук по участку Кульсары 7000 (+250)м, бурение и исследование поисковой зависимой скважины К-102 на структуре Кызылкудук по участку Кульсары 7000 (+250)м. На 2028-2029 годы: бурение и исследование поисковой зависимой скважины J-101 на структуре Жантай по участку Кульсары 7000 (+250)м, бурение и исследование поисковой зависимой скважины J-102 на структуре Жантай по участку Кульсары 7000 (+250)м. Общая продолжительность строительства скважины составляет– 685 сут. с учетом монтажа и демонтажа БУ, бурения, крепления, освоения и ликвидация/консервация скважины.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025 г. №223-Ө, проекты геологразведки относятся к объектам II категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При проведении сейсморазведочных работ предполагаемый объем выбросов- 9,8701796 г/ сек и 104,61618207 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины глубиной 7000 (+250)м составляют: 73,437988248 г/сек и 1079,83766237 тонн (от скв.№К-1, К-101, К-102, J-1, J-101, J-102 будет составлять 6479,02597422 тонн). При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины глубиной 2750 (+250) м составляют: 53,437988248 г/сек и 879,8125358779 тонн (от скв. № Т-1, Т-101, Т-102 будет составлять 2639,43760763 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс



опасности (от 1-ой скважины глубиной 7000 м): Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс– 175,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс 116.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 15.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс– 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс– 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс– 171.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс– 0.00165 т/ год, Пентан 0.1346098 Метан– 126.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5- 128.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10– 44.7544245 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз /а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 162.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 10.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. На этапе эксплуатации загрязнения в атмосферу не производятся.

Описание сбросов загрязняющих веществ: сбросы отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При проведении сейсморазведочных работ всего 20,475 т, в том числе промасленная ветошь (опасные) 0,127 т, Отработанные моторные масла (опасные) 5,29 т, Отработанные масляные фильтры (опасные) 0,0905 т, Отходы сварки (неопасные) 0,0075 т, Металлолом (неопасные) 5,0 т, Твердо-бытовые (неопасные)-9,32 т, Отходы картриджа (неопасные) 0,64 т. При бурении 1-ой скважины глубиной 7000 (+250) м образуются всего 9954,3127 тонн (от скв.№К-1, К-101, К-102, J-1, J-101, J-102 образуются 59725,8762 тонн), в том числе от 1-ой скважины: Промасленная ветошь (опасные) 0,0354 т, Отработанные масла (опасные) 17,55 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы(опасные) 0,0079 т, Емкости из под масла (опасные) 2,9749 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 1,525 т, Буровой шлам (опасные) 3167,64 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 3526,08 т, БСВ (опасные) 3173,472 т, Огарки сварочных электродов(неопасные) 0,0075 т, Твердо бытовые отходы (неопасные) 33,3 т, Металлолом (неопасные) 15,0 т, Отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 16,72 т. При бурении 1-ой скважины глубиной 2750 (+250) м образуются всего 4913,5007 тонн (от скв.№Т-1, Т-101, Т-102 образуются 14740,5021 тонн), в том числе от 1-ой скважины: Промасленная ветошь (опасные) 0,0354 т, Отработанные масла (опасные) 17,55 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы(опасные) 0,0079 т, Емкости из под масла (опасные) 2,9749 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 1,525 т, Буровой шлам (опасные) 1637,92 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 1678,08 т, БСВ (опасные) 1510,38 т, Огарки сварочных электродов(неопасные) 0,0075 т, Твердо бытовые отходы (неопасные) 33,3 т, Металлолом (неопасные) 15,0 т, Отходы соляно-кислотной обработки (опасные) 16,72 т. На этапе эксплуатации жидкие и твердые отходы не образуются.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №КZ10RY501341701 от 08.09.2025 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности **«Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.**

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола



размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, 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). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические



работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

