



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

ТОО «CS Energy»

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

На рассмотрение представлено: «Проект разведочных работ по оценке залежей
углеводородов на участке Шалва Северо-Западный»

Материалы поступили на рассмотрение: 12.08.2026 г. Вх. KZ46RYS01865629.

Общие сведения

Участок Шалва Северо-Западный находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший населенный пункт - районный центр Жетыбай расположен в 13-20 км, г. Жанаозен в 61 км. Областной центр г. Ақтау находится на расстоянии 83 км. В непосредственной близости от рассматриваемого участка находятся месторождения Шалва, Жалганой, Бурмаша, Айрантакыр и Асар. Перспективность данного участка можно расценивать как высокую, так как участок находится в зоне сочленения Беке-Башкудукского вала и Жетыбай-Узеньской ступени. ТОО «CS ENERGY» (далее - Недропользователь) проводит операции по недропользованию на участке Шалва Северо-Западный (далее - Участок) в соответствии с Контрактом на разведку и добычу углеводородов №5101-УВС от 09.09.2022 года. Контракт №5101-УВС от 09.09.2022 года на разведку и добычу углеводородов на участке Шалва Северо-Западный в Мангистауской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «БИОПРОМ К». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 09.09.2028 года. Согласно Дополнению №1 к Контракту №5101-УВС от 09.09.2022 года все права и обязанности по Контракту перешли от ТОО «БИОПРОМ KZ» к ТОО «CS ENERGY». В 2025 году ТОО «CS ENERGY» приняло на свой баланс историческую скважину №WSH-4 участка «Шалва Северо-Западный» согласно Акту Межведомственной комиссии по приему-передачи от 24.07.2025 г.» Площадь контрактной территории (геологического отвода) составляет 24,89 км². Глубина разведки - до кристаллического фундамента.

Угловые точки геологического отвода участка Шалва Северо-Западный:

- 1) 43°40'00" (с.ш), 52°17'00" (в.д),
- 2) 43°40'00" (с.ш), 52°17'00" (в.д),
- 3) 43°42'00" (с.ш). 52°12'00" (в.д),
- 4) 43°42'00" (с.ш). 52°17'00" (в.д).

Координаты проектируемой скважины:

WSH-P2 - 43°41'6,45" (с.ш), 52°13'12,08" (в.д),
WSH-P1 - 43°41'14,11" (с.ш), 52°13'47,62" (в.д).



Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом предусматривается проведение геологоразведочных работ в 2026-2027 гг.:

- бурение одной оценочной скважины WSH-P2 проектной глубиной 2800 м;
- отбор керна, описание пород и отбор образцов для стандартных и специальных анализов;
- при получении притоков УВ провести отбор проб пластовых флюидов;
- выполнить необходимые исследования по определению ФЕС коллекторов на керне;
- изучить физико-химические свойства пластовых флюидов;
- испытание в скважине WSH-P2 интервалов 2239,9-2249,9 м, 2260,9-2270,9 м и 2728,9-2738,9 м;
- испытание в скважине WSH-P1 интервалов 1700-1720 м и 2200-2220 м.

Прогнозируемые дебиты УВ, плотности и газосодержание нефти для проектных скважин:

- Для триасового горизонта прогнозируемый дебит нефти составляет 2,4 м³/сут, плотность нефти - 0,87 г/см³, газосодержание - 108 м³/м³.
- Для юрского горизонта прогнозируемый дебит нефти составляет 10,5 м³/сут, плотность нефти - 0,85 г/см³, газосодержание - 140 м³/м³. Приведённые прогнозные параметры приняты по аналогии с месторождением Шалва и используются для оценки характеристик ожидаемой нефтенасыщенности и продуктивности объекта.

В основу проектирования разведочных работ в настоящем проектом документе «Проект разведочных работ по оценке...» положен Отчет «Переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 3D в пределах участка недр Шалва Северо-Западный» (2024 г.), в котором наиболее перспективной для проведения разведочных работ выделена структура Шалва Северо-Западный. Целью настоящего «Проекта разведочных работ по оценке...» является бурение одной оценочной скважины WSH-P2 с проектной глубиной 2800 м на участке Шалва Северо-Западный. Перед разведочными работами по оценке ставятся следующие задачи:

- выяснение и оценка залежей углеводородов в юрских и триасовых отложениях на структуре Шалва Северо-Западный;
- изучение литолого-фациальных, гидрогеологических, структурных особенностей залежей;
- изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов;
- проведение испытаний и опробования в соответствии с рекомендациями по ГИС раздельно по каждому горизонту;
- получение исходных данных для подсчета запасов углеводородов. Порядок размещения проектируемых скважин предусматривается бурение и испытание скважины WSH-P2 и испытание интервалов 1700-1720м и 2200-2220м в скважине WSH-P1 для детального изучения геологического строения ловушек, оценки их перспектив нефтегазоносности в среднеюрских и нижнетриасовых отложениях. Скважина WSH-P2 - оценочная, независимая, расположена в присводовой части локального поднятия, в пределах замкнутой структурной ловушки. Проектная глубина - 2800 м, проектный горизонт - нижний триас. Цель бурения - уточнение геологического строения структуры Шалва Северо-Западной, выявление в разрезе продуктивных нефтегазоносных среднеюрских и нижнетриасовых горизонтов, а также их исследование.

Продолжительность бурение и испытание проектной интервалов скважины WSH-P2 проектной глубиной 2800 м составляет 367 суток. Продолжительность испытания пробуренной скважины WSH-P1 на структуре Шалва Северо-Западный составляет 187 суток. Предполагаемые сроки бурения и испытания скважины WSH-P2 - 2026-2027гг. Предполагаемые сроки по испытанию скважины WSH-P1 - 2026-2027гг.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы 3В от стационарных источников при бурении разведочной скважины WSH-P2, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины и тех. рекультивацию составят - 183,167724 т/период, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3кл) - 0,005122, Марганец и его соединения (2кл) - 0,0001304, Азота (IV) диоксид (2кл) - 61,88600195, Азот (II) оксид (3кл) - 10,05609588, Углерод (3кл) - 4,17901095, Сера диоксид (3 класс) - 14,22634642, Сероводород (2 кл) - 0,000638564, Углерод оксид (4кл) - 60,79755931, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,0000525, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл), Метан (не.кл) - 0,156530968, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не.кл) - 0,543683668, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не.кл) - 1,07407644, Бензол (2кл) - 0,00262753, Диметилбензол (3кл) - 0,000885538, Метилбензол (3кл) - 0,001584076, Бенз/а/пирен (1кл.) - 0,000098782, Формальдегид (2 кл.) - 0,887053296, Масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,00082034, Алканы C12-19 /в пересчете на С (4кл.) - 22,37257304, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) - 6,9766012т. (Перечень 3В представлены в таблицах 1).

Суммарные выбросы 3В от стационарных источников при испытании оценочной скважины WSH-P1, при испытании, а также ликвидацию консервацию/ скважины и тех. рекультивации составят - 54,16247322т/период, в т.ч.: Азота (IV) диоксид (2кл) - 16,68818849, Азот (II) оксид (3кл) - 2,711830628, Углерод (3кл) - 1,59485707, Сера диоксид (3 класс) - 4,0924588, Сероводород (2 кл) - 0,000128576, Углерод оксид (4кл) - 22,13561471, Метан (не.кл) - 0,143839268, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не.кл) - 0,346294556, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не.кл) - 0,16264048, Бензол (2кл) - 0,00167201, Диметилбензол (3кл) - 0,000527346, Метилбензол (3кл) - 0,001049692, Бенз/а/пирен (1кл.) - 0,000026018, Формальдегид (2 кл.) - 0,236515, Масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,00027916, Алканы C12-19 /в пересчете на С (4кл.) - 5,722151424, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3кл.) - 0,3244т. (Перечень 3В представлены в таблицах 2). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей - указанных веществ нет.

Собственные источники водоснабжения на участке «Шалва Северо-Западная» отсутствуют. Водоснабжение объектов при проведении разведочных работ для хозяйственных и производственных нужд, осуществляется за счёт воды, поставляемой по договору из ближайших населённых пунктов. Вода хранится в ёмкостях. Для питьевых нужд и приготовления пищи используется привозная бутилированная вода. В период проведения работ предусматривается водопотребление на хозяйственно-питьевые, бытовые и технические нужды. Безопасность и качество воды обеспечиваются организацией-поставщиком. Специализированная организация для транспортировки воды будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ. Хозяйственные сточные воды от вахтового поселка будут накапливаться в гидроизолированных септиках с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию. Специализированная организация для вывоза хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.

Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т.е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Водопользования - общее.

Общая потребность в воде при бурении разведочной скважины WSH-P2, составляет - водопотребление - 581,02485 м3/год, водоотведение - 464,8199 м3. На технические нужды - 945,1м3. Общая потребность в воде при бурении разведочной скважины при испытании оценочной скважины WSH-P1, составляет - водопотребление - 254,08215м3/год, водоотведение - 203,27 м3. на технические нужды - 279,5м3.



В период проведения разведочных работ вода планируется использоваться на: хозяйственно-бытовые и питьевые нужды, технические нужды (приготовление цементного, бурового раствора, противопожарных нужд, пылеподавление и др.)

На полевом лагере и буровых, вахтовых площадках будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. **Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении WSH-P2 разведочной скважины, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытании а также консервацию/ликвидацию скважины: 1341,167 т/г;** в том числе опасные отходы: буровой шлам, (010506*) - 653,10т; отработанный буровой раствор, (010506*) - 652,24 т; отработанные масла, (130208*) - 15,82т, промасленная ветошь(150202*) - 0,3302т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (150110*) - 11,615т, неопасные отходы: металлолом (160117) - 4,04т, Огарки сварочных электродов, образуются в процессе сварочных работ (120113) - 0,0048т, Коммунальные отходы (200301) - 3,017т. **Лимиты накопления отходов производства и потребления при испытании скважины WSH-P1, включая консервацию/ликвидацию скважины - 11,3673 т/г,** том числе опасные отходы: отработанные масла (130208*) - 5,46т, промасленная ветошь (150202*) - 0,1905т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (150110*) - 4,605т, неопасные отходы: металлолом (160117) - 0,0404т, Коммунальные отходы (200301) - 1,0714т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок.

Вырубка зеленых насаждений проектом не предусматривается. Проектируемые работы ограничиваются площадью проектируемого объекта и не затрагивают ценные или уникальные растительные сообщества. На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.

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

Электроснабжение объекта осуществляется за счёт автономных электростанций, работающих на дизельном топливе; указанные установки также используются в качестве источников теплоснабжения. Водоснабжение промысла, включая обеспечение питьевой водой, осуществляется из ближайших населённых пунктов. Поставка дизельного топлива, масел, цемента, сварочных электродов, а также химических реагентов для приготовления бурового раствора будет осуществляться из г. Актау. Сроки использования ресурсов: 2026-2027 годы.

Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находимо среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Как следует из приведенной матрицы, интегральное воздействие (слабое) при бурении скважин на участке Шалва Северо-Западная составляет 6 балла, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия рассматриваемых работ в пределах исследуемой территории на компоненты окружающей среды, можно сделать вывод, что общий уровень воздействия допустимо принять как ограниченный (2 балл), кратковременной (1), слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 6 баллами - воздействие низкое. Таким образом, при строительстве скважин участке Шалва Северо-Западная при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным



изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения.

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

Атмосферный воздух:

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер:

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- организация движения транспорта;
- исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- раздельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- предотвращение разливов ГСМ;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений;
- своевременное прохождение тех осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание ремонта и загрязнения окружающей среды, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности.

Почвенный покров: гидроизоляция, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, временное складирование отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях.

Растительный покров: выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключаяющих попадание их на рельеф и др.

Животный мир: разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия.

Отходы: все отходы должны правильно идентифицироваться и описываться с целью их надлежащей переработки и размещения; опасные и несовместимые отходы должны храниться отдельно. На буровых площадках предусмотреть временные средства хранения, чтобы различные типы отходов не смешивались и не представляли угрозу окружающей среде или персоналу в процессе разделения, хранения и обработки. Все опасные отходы должны иметь предупредительные надписи с соответствующей табличкой опасности (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и т.д.) согласно требованиям,



установленным в спецификации материалов по классификации. Смешивание различных материалов не разрешается; все неопасные отходы так же должны храниться в специально предназначенных контейнерах с маркировкой хранимого отхода; территории хранения должны быть предоставлены под контейнеры для отходов до отправки их к месту размещения и предусмотрен комплекс мер по предотвращению разливов опасных отходов; отходы должны перевозиться в приспособленных для этого транспортных средствах и.др.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по оценке залежей углеводородов на участке Шалва Северо-Западный» в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 4 августа 2025 года №594-дсп и приказом Министра экологии и природных ресурсов от 12 августа 2025 года №223-Ө, относится к объектам II 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

