Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ94RYS01275684 **25.07.2025 г.**

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Petro Energy Group", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 17, здание № 39, 221140000259, АМАН МҰРАТ БАЙҚАДАМҰЛЫ, 87017535979, petroenergygroup@mail.ru
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Объект: «Дополнение к техническому проекту по расконсервациии и восстановлению скважин на участке Тасшара с корректировкой сроков исследований» Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК намечаемый вид деятельности относится: Раздел 2. п.2. Недропользование 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) -;
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) Ранее было выдано Заключение о скрининге воздействия намечаемой деятельности № KZ12VWF00165327 от 17.05.24г. на «Технический проект на расконсервацию и восстановление скважин на участке Тасшара». Разработка «Дополнение к техническому проекту…» связана с увеличением сроков исследований и объемов сжигания газа, переносом сроков исследований и исключение испытанных объектов..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь проектируемых работ в административном отношении расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Ближайшими населенным пунктами являются ст. Опорный, расположенная в 68 км к северо-востоку и районный центр Бейнеу – в 105 км. Областной центр – город Актау находится на расстоянии более 500 км к юго-западу. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду геологической привязки..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусмотрены работы по расконсервации и восстановлению ранее пробуренных 4 скважин – Тасым-1 (Т-1), Тасым-11 (Т-11), Тасым-12 (Т-12), Бекболат -5 (Б-5). Проведение испытаний продуктивных среднеюрских и палеозойских отложений и исследовательских работ в вышеперечисленных скважинах. На основании полученных данных будет принято решение о наземном обустройстве скважин и прогнозирование объемов добычи УВС. Объем сжигаемого газа на факеле по скважинам по разрешениям в период проектных решений, тыс.м3: Т-1-8874,221; Т-11 - 4034,174; Т-12 - 10,535; Б-5 - 4945,799. Объем добываемой продукции по скважинам в период проектных решений, т: Т-1-5052,0; Т-11 – 6545,0; Т-12 – 414, 0; Б-5 – 52732,0..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусмотрены следующие основные виды работ: Монтаж станка УПА-60/80. Монтаж и опрессовка ПВО на Р=350атм. Монтаж тестового сепаратора с обвязкой замерной емкости и факела. Завезти на скважину три объема (180 м3) промывочной жидкости с плотностью (1,05-1,08 г/см3). Имеющийся на скважине буровой раствор и буровые сточные воды повторно будут использованы при расконсервации других объектов. ГИС-контроль с целью определения технического состояния скважины и текущей насыщенности пластов-коллекторов. По результатам ГИС произвести перфорацию в интервале. Спуск подвески НКТ с пусковыми муфтами. Монтаж АФТ и устьевой обвязки с опрессовкой на Р-300атм и Р -150атм соответственно. Освоение скважины сменой рапы на техническую воду -1,01г/см3. При необходимости снизить уровень жидкости с помощью азотной компрессорной установки. Отработка скважины через сепаратор до вывода на стабильный режим работы с замером дебитов жидкости и газа, со сжиганием газа на факеле. Гидродинамические исследования методом КВД и установившихся отборов (МУО) прямым и обратным ходом, при стационарных режимах фильтрации. Для определения зависимости между дебитами скважин и забойным давлением при различных режимах и коэффициента продуктивности, проницаемости, а также оценки значения комплексного параметра - гидропроводности пласта. Исследования проводятся на нескольких режимах работы скважины, на штуцерах Ø3-5-6-7-6-5-3мм. Время отработки скважины на каждом штуцере должно составлять не менее - 3 суток, во время которых регистрируются временные изменения следующих параметров: забойные давления и температура, устьевые параметры скважины, а также дебит жидкости и газа. Для получения наиболее достоверных результатов МУО требуется полная стабилизация режимов исследований, при которых в течение определенного отрезка времени устьевые и забойные давления, а так же дебит практически не изменяются. Обычно после каждой смены режима скважины требуется порядка 24-часов ожидание стабилизации, в зависимости от характеристики пласта. Во время исследования необходимо на каждом режиме отобрать устьевые и глубинные пробы жидкости и газа для определения физико-химических свойств и состава. Запись кривой восстановления давления (КВД) с продолжительностью не менее - 2 сут. Данное исследование заключается в регистрации давления в остановленной скважине (отбор жидкости прекращён), которая была закрыта путём герметизации устья после кратковременной работы с известным дебитом или после установившегося отбора. Для определения параметров удалённой от скважины зоны пласта длительность регистрации КВД должна быть достаточной для исключения влияния "послепритока" (продолжающегося притока жидкости в ствол скважины), после чего увеличение давления происходит только за счёт сжатия жидкости в пласте и её фильтрации из удалённой в ближнюю зону пласта. Для прослеживания за изменениями добычных характеристик скважины необходима отработка скважины в длительном периоде с проведением контрольных замеров дебита жидкости, газа, обводненности, устьевых параметров. Диаметр штуцера может быть уточнен по результатам отработки МУО. ГИС-контроль с целью определения профиля притока, характера поступающего флюида, дебита скважины, забойного давления и температуры. После каждой смены режима скважины требуется 24-часовое ожидание стабилизации режима работы скважины. Комплекс ГИС-к включает следующие методы: высокочувствительный термометрию, манометрию, влагометрию, резистивиметрию, расходометрию, термокондуктивный дебитометр, локатор муфтовых соединений, гамма-каротаж. Изоляция объекта путем установки мостовой пробки выше перфорированного интервала..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки начала реализации проекта - 2025 год, срок окончания реализации проекта – 2027год..

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 Размер отводимого участка под одну скважину 1,7 га. (на 4 скважины – 6.8.га), предполагаемые сроки использования – до 2029 года.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Источниками водоснабжения на объекте является привозная вода на договорной основе: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для технических нужд; •пресная вода для хозяйственно-бытовых нужд. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода, пресная вода;

объемов потребления воды Вода привозная: бутилированная. питьевая, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды при расконсервации 4-х скважин 8438.9945 м3, в том числе 4451 м3 на технические нужды, 3988 м3 на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые, хозяйственно-бытовые и технические нужды при расконсервации и восстановлении;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты скважин: Т-1 - 45°50'15.4049"С, 54°17'41.2721 "В Т-11 - 45°49'53.0007"С, 54°17'40.9667"В Т-12 - 45°49'59.9764"С, 54°16'21.9078"В Б-5 - 45°50'01.9191"С, 51°17'39.6331"В;

4) 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 насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов не предусматривается;;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается;;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Дизельное топливо для генераторов, установок, ГСМ для заправки используемой техники, сварочные электроды, цемент.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается;.

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) Основными ЗВ в атмосферу при СМР, расконсервации и восстановлениии будут выбросы от: факельных установок, дизельных двигателей генераторов, установок, сепараторов, емкостей для дизельного топлива, масел, растворов/промывочных жидкостей, шламовых емкостей, насосов, сварочных работ, строительной техники, узла приготовления цемента, запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений. Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников за весь период расконсервации 4-х скважин составит: 748.3781 т и от передвижных источников – менее 1 т. От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (3 к.о.) -

0.0063894 т, Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0.0005011 т, Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 91.0225235 т, Азот (II) оксид (3 к.о.) - 14.7911608 т, Углерод (3 к.о.) - 40.249558 т, Сера диоксид (3 к.о.) - 95.9943849 т, Сероводород (2 к.о.) - 0.11206745 т, Углерод оксид (4 к.о.) - 410.4208823 т, Фтористые газообразные соединения (2 к.о.) - 0.0004275 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 к.о.) - 0.0004596 т, Метан (к.о.) - 9.3134777 т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (к.о.) - 43.35577618 т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (к.о.) - 15.8933582 т, Бензол (2 к.о.) - 0.2073104 т, Диметилбензол (3 к.о.) - 0.0651548 т, Метилбензол (3 к.о.) - 0.1303092 т, Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0.000078884 т, Формальдегид (2 к.о.) - 0.7311155 т, Масло минеральное нефтяное (к.о.) - 0.0013127 т, Алканы С12-19 (4 к.о.) - 17.6370032 т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 к.о.) - 8.4448486 т, От передвижных источников : Азота оксиды (2 к.о.) – 0,05т; Углерод (3 к.о.) – 0,7т; Сера диоксид (3к.о.) – 0,00000008т; Углерод оксид (4к.о.) – 0,000000т; Бенз/а/пирен (1к.о.) – 0,0000016т; Бензин (4к.о.) – 0т, Керосин (4к.о.) – 0,14т. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей..

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 Сброс сточных вод не предусматривается.

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 Основными видами отходов в процессе расконсервации и восстановлении будут являться: Коммунальные отходы (ТБО) - 15.8782 т, Металлолом - 2 т, Огарки сварочных электродов - 0.0069 т, Отработанные масла - 7.1925 т, Отходы обратной промывки скважин (ООПС) - 777.6 т, Пищевые отходы - 8.748 т, Промасленная ветошь - 2.6664 т, Строительные отходы - 6.08 т, Тара использованная (бочки/мешки пластиковые) - 0.3478 т, Суммарное количество отходов за период СМР, расконсервации и восстановления составит 820,52 т. 1. Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области».

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 для объектов I категории от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области».

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) Современное состояние атмосферного воздуха, почвенного покрова по общедоступным источникам в районе проведения работ находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций..

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду проектных работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км2 или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Слабое воздействие (изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости); - Воздействие продолжительное (в период от 1 до 3 лет). Таким образом, интегральная оценка воздействия при проведении проектных работ как воздействие средней значимости..

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

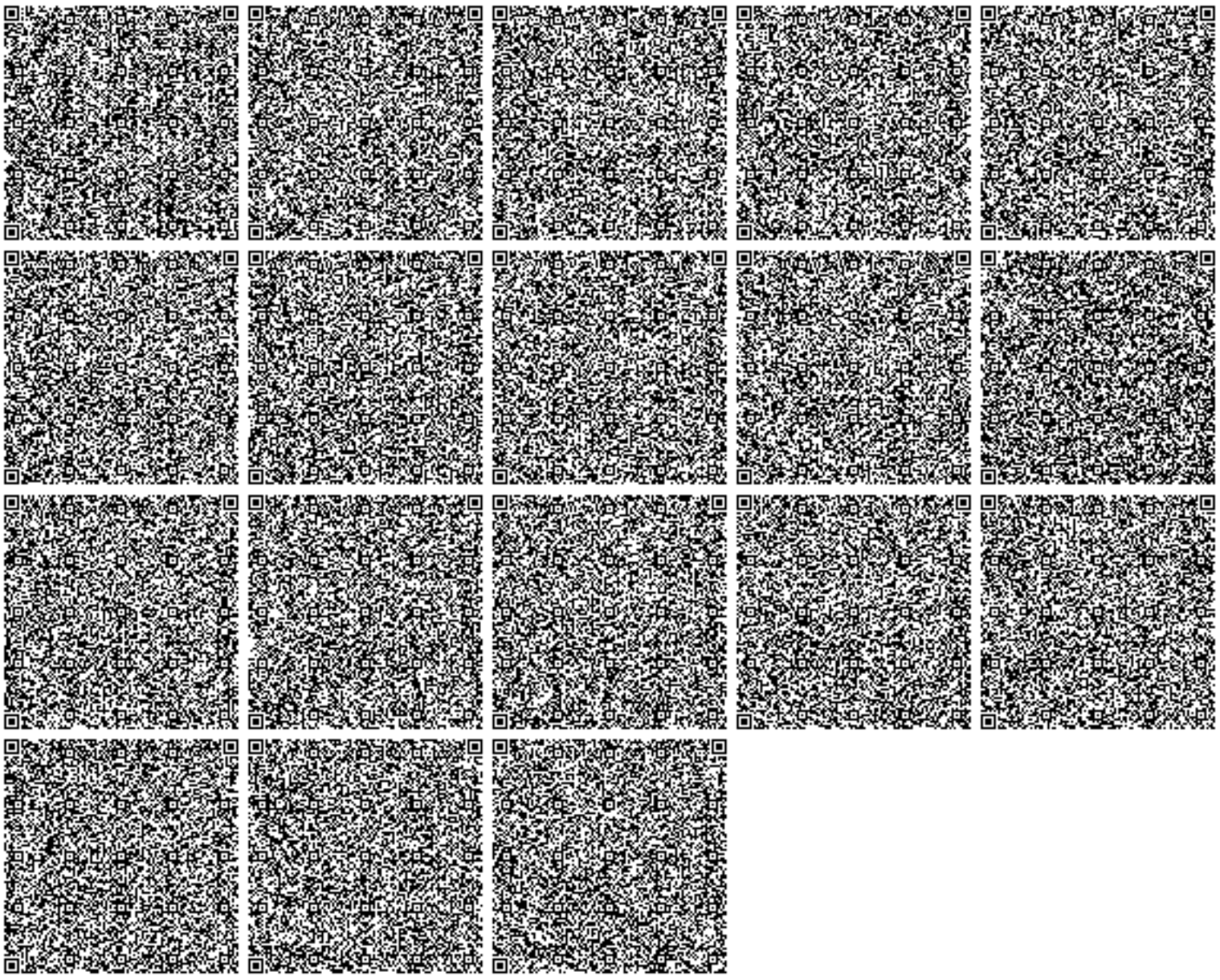
Трансграничное воздействие не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 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; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

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

Приложения (сведения, указанные в заявлении):

1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Тельманова Алия

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)