

KZ96RYS00876202

19.11.2024 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 "ПОЗИТИВ Инвест", 050020, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект Достык, дом № 310/15, 080240003372, БАСТАУБАЕВ ДАМИР КАМЕТОВИЧ, 87272207724, bastaubayev.positive@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) Вид намечаемой деятельности – «Проект разработки месторождения Каменское (по состоянию на 01.07.2024 г.)» по категории относится согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 1. П.2 Недропользование 2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тыс. м<sup>3</sup> в сутки в отношении газа. Цель разработки проектного документа – проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки и добычи месторождения Каменское..

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 не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Каменское. Ранее на «Проект разработки месторождения Каменское» была проведена оценка воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ №KZ19VCSY00472811 от 31.07.2019 г.;;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Каменское..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «ПОЗИТИВ Инвест» имеет Контракт № 25 от 3 марта 1995 года на добычу углеводородов для Района оценки «Каменское» и Района разработки «Каменско-Тепловско-Токаревское» в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Период добычи закреплен Дополнением №3 к Контракту №25 сроком на 25 лет – до 13.12.2044 г. (№4773-УВС от 13.12.2019 г.). Горный отвод (Участок недр) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Каменское, площадь которого – 49,1 км<sup>2</sup>. (Рис.2 в Приложении 1) Месторождение

Каменское открыто в 1985 году и расположено в пределах северной бортовой зоны Прикаспийской впадины. В административном отношении площадь относится к территории Таскалинского района Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. (Обзорная карта на рис.1 в Приложении 1) Областной центр - город Уральск, находится в 100 км к востоку от месторождения. К югу от него проходит железнодорожная магистраль Саратов-Уральск. Районный центр, помимо железной дороги, связан с городом Уральск дорогой с твердым покрытием. Ближайшая селитебная зона – п. Достык расположена на расстоянии около 5,13 км от Каменского месторождения (Рис.3 в Приложении 1), районный центр п.Таскала расположен на расстоянии 10 км от Каменского месторождения. В 15 км южнее месторождения проходит действующий газопровод Оренбург- Ужгород, а в 60 км к востоку - нефтепровод Мангышлак-Самара. В районе Каменской площади выявлен ряд месторождений строительных материалов, пригодных для производства кирпича, цемента, строительных растворов и т.д. Гидрографическая сеть представлена рекой Деркул, протекающей по западной части месторождения, река Ермишкина (расстояние от самой близкой скважины (оценочной) - 1,28 км, от добывающих скважин: №110 – 10,02 км, №111 – 8,25 км, №112 – 3,05 км, №121 – 11,06 км, №122 – 4,78 км) - левый приток Деркула, проходит в восточной части месторождения. (Подробнее представлена на карте в Приложении 1) В орографическом отношении площадь месторождения расположена в пределах отрогов Общего Сырта, представляющего собой увалисто-холмистую равнину, рассеченную речными долинами и балками. Абсолютные отметки рельефа в пределах участка колеблются в диапазоне +90 - +180 м. Выбор других мест: нет. (Подробнее описание в Приложении 1).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По состоянию на 01.07.2024 г. на месторождении Каменское наземное обустройство объектами сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции отсутствует. Согласно проектным решениям, разработка м/р Каменское планируется с 2030 года. К 2030 г. строительство газосборного пункта (ГСП) месторождения Каменское. Система внутривнепромислового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, обеспечения поскважинного замера и промышленного транспорта добываемой продукции к объекту подготовки товарной нефти и газа и сдачи потребителю. Согласно рекомендуемого 2-го варианта, - предполагаемый дебит скважин в максимальном году добычи (в 2037 году) по газу составит более 500 тыс. м<sup>3</sup>/сут - среднесуточный дебит одной скважины по газу – 276,913 тыс.м<sup>3</sup>/сут. - бурение новых скважин настоящим проектом предусмотрено в количестве 6 ед. (5 добывающие скв., 1 оценочная скв.) проектной глубиной 3200 ±250 м. Предположительная продолжительность строительства одной скважины – до 275 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважин предусмотрено для очистки после СКО (соляно-кислотная обработка) 1-2 суток. В настоящем проекте рассмотрены только основные площадки, которые находятся в прямой зависимости от максимального уровня добычи углеводородов и максимального количества добывающих скважин, которые непосредственно будут задействованы при реализации проектных решений. Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи газа и конденсата. Более точные объемы выбросов загрязняющих веществ будут представлены в Проекте нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «ПОЗИТИВ ИНВЕСТ» и в технических проектах на строительство проектных скважин, после утверждения основных показателей разработки в рамках данного Проекта разработки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 - рекомендуемый к реализации. Продуктивную залежь калиновской свиты месторождения Каменское проектируется разрабатывать по 3 расчетным вариантам разработки на режиме истощения, различающиеся между собой количеством добывающих скважин, их размещением и темпами отбора газа. В 1 варианте для разработки I объекта калиновской свиты предусмотрено бурение и ввод в разработку 3 скважин (№110, №111, №112) с 2030 года по 2032 годы. Во 2 варианте с 2030 г. предусмотрено бурение 5 добывающих скважин (№110, №111, №112, №121, №122), с 2030-2036 гг. бурение и ввод в разработку по 1 добывающей скважине. В 3 варианте с 2030 г. предусмотрено бурение 7 добывающих скважин (№110, №111, №112, №121, №122, №123, №124), с 2030 г. по 2036 г. бурение и ввод в разработку по 1 добывающей скважине в год. Общие положения для разработки I объекта калиновской свиты по вариантам: Разработку планируется осуществлять на режиме истощения. Коэффициент эксплуатации добывающих скважин – 0,95. Характеристика расчетных вариантов: Объект разработки (газоконденсатная калиновской свиты) Вариант разработки 1 Фонд добывающих скважин составит 3 ед., которые будут введены в разработку в 2030 году. Размещение проектных скважин – избирательная. Период разработки 2030-2062 гг. Вариант разработки 2 Фонд добывающих скважин составит

5 ед., которые будут введены в разработку с 2030 г. по 2036 г. по 1 добывающей скважине. Размещение проектных скважин – избирательная. Период разработки 2030-2070 гг. Вариант разработки 3 Фонд добывающих скважин составит 7 ед., которые будут введены в разработку с 2030 г. по 2036 г. бурение и ввод в разработку по 1 добывающей скважине в год. Размещение проектных скважин – избирательная. Период разработки 2030-2054 гг. Также, проектными решениями предусмотрено бурение 1-ой оценочной скважины во всех 3-х вариантах разработки. (Подробнее описано в Приложении 2).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2030г Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование – до 2044 года (Недропользователем газоконденсатного месторождения Каменское является ТОО «ПОЗИТИВ ИНВЕСТ» согласно Контракта на Недропользование за № 25 от 3.03.1995 г. Период добычи закреплен Дополнением №3 к Контракту №25 сроком на 25 лет – до 13.12.2044 г. (№4773-УВС от 13.12.2019 г.).

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 Площадь горного отвода - 49,1 км<sup>2</sup> (Картограмма в Приложении 1), целевые назначения - разведка и добыча углеводородов (по категории относится согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1.);

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 Разработка месторождения Каменское планируется к 2030 году. Предположительно источниками водоснабжения на месторождении Каменское будут: - привозная вода питьевого качества; - для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборной скважины. Водоснабжение буровой для технических нужд планируется осуществляться по водопроводу из водозаборной скважины, которая планируется пробурить на месторождении Тепловское. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей будет закачиваться в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Гидрографическая сеть представлена рекой Деркул, протекающей по западной части месторождения, река Ермишкина - левый приток Деркула, проходит в восточной части месторождения. Объекты м/р Каменское будут располагаться за пределами водоохранных зон. Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) виды водопользования: для питьевых и технических целей. Для питьевых целей – вода будет привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборной скважины. Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, которая планируется пробурить на месторождении Тепловское. Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м<sup>3</sup>, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м<sup>3</sup>. Для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-20 м<sup>3</sup>.;

объемов потребления воды Необходимо: питьевая вода, техническая вода. Ориентировочный объем водопотребления на период строительства вертикальных добывающих и оценочной скважин глубиной 3100 -3200 ±250 м принят согласно проекту аналога. Водопотребление в период бурения: Вариант разработки № 1 : – всего расход воды на стр-во 4-х скважин (из них: 3 -добывающие гл. 3200м, 1 - оценочный гл. 3100м) – 17026,64 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 5137,2 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 11889,44 м<sup>3</sup>/скв./год. Рекомендуемый вариант разработки № 2: – всего расход воды на стр-во 6-и скважин (из них: 5 -добывающие гл. 3200м, 1 - оценочный гл. 3100м) – 25539,96 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды –

7705,8 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 17834,16 м<sup>3</sup>/скв./год. Вариант разработки № 3: – всего расход воды на стр-во 8-и скважин (из них: 7 -добывающие гл. 3200м, 1 - оценочный гл. 3100м) – 34053,28 м<sup>3</sup>/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 10274,4 м<sup>3</sup>/скв./год, на технологические нужды – 23778,88 м<sup>3</sup>/скв./год. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объемы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Водоотведение в период бурения: Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод от санитарно-бытовых объектов будет осуществляться в специальные емкости, из которых стоки спецавтотранспортом будут вывозиться на утилизацию специализированным лицензированным предприятиям. Производственные сточные воды будут собираться в специальные емкости и направляться на полигон захоронений пластовых вод и промышленных стоков (на м/р Чинаревское). Буровые сточные воды собираются в специальные емкости и направляются к утилизации в Цех подготовки буровых отходов (на м/р Чинаревское). Сбор производственно-дождевых, ливневых и талых вод с территории буровой площадки будут производиться посредством системы лотков по периметру буровой площадки в гидроизолированный отстойник. Из отстойника вывоз сточных вод и передача специализированной компании осуществляется подрядчиками буровых работ.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем газоконденсатного месторождения Каменское является ТОО «ПОЗИТИВ ИНВЕСТ» согласно Контракта на Недропользование за № 25 от 3.03.1995 г. Период добычи закреплен Дополнением №3 к Контракту №25 сроком на 25 лет – до 13.12.2044 г. (№4773-УВС от 13.12.2019 г.). Координаты угловых точек: №1 - 51° 13' 10" сш 50° 08' 03" вд; №2 - 51° 13' 52" сш 50° 08' 16" вд; №3 - 51° 13' 46" сш 50° 11' 25" вд; №4 - 51° 14' 09" сш 50° 12' 07" вд; №5 - 51° 13' 06" сш 50° 14' 19" вд; №6 - 51° 14' 12" сш 50° 15' 12" вд; №7 - 51° 14' 13" сш 50° 15' 48" вд; №8 - 51° 12' 40" сш 50° 19' 30" вд; №9 - 51° 11' 57" сш 50° 20' 05" вд; №10 - 51° 11' 05" сш 50° 18' 30" вд; №11 - 51° 10' 48" сш 50° 14' 10" вд; №12 - 51° 12' 49" сш 50° 10' 35" вд.;

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 На территории планируемых работ зеленые насаждения присутствуют. 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 объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения: на период проведения работ (бурения скважин) – ДЭС (дизельное топливо);;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти и конденсата (в данном случае это резервуары). Более точные объемы выбросов ЗВ будут представлены в Проекте НДВ и в технических проектах на строительство скважин, после утверждения основных показателей в рамках данного Проекта разработки. При реализации №1 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2033 году при максимальной добыче газоконденсата максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 13,81829 г/с и 5,54336 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации рекомендуемого варианта разработки №2 ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2037 году при максимальной добыче газоконденсата максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 13,83145 г/с и 5,96188 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. При реализации №3 варианта разработки ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2036 году при максимальной добыче газоконденсата максимальное количество ЗВ в атмосферу составит– 13,84461 г/с и 6,38048 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. Представить выбросы от существующего оборудования не является возможным, т.к. месторождение не функционирует. Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2030 г. Во всех вариантах с 2030 г. предусмотрено бурение добывающих и оценочной скважин: Выбросы при строительстве 4-х скважин (3 добывающих (гл. 3200м) и 1 оценочный (гл.3100м)) составят (по проекту аналогу): 156,52552 г/с и 1395,34420 т/г. (1 вариант) Выбросы при строительстве 6-и скважин (5 добывающих (гл. 3200м) и 1 оценочный (гл.3100м)) составят (по проекту аналогу): 234,78828 г/с и 2093,01630 т/г. (2 рекомендуемый вариант) Выбросы при строительстве 8-и скважин (7 добывающих (гл. 3200м) и 1 оценочный (гл.3100м)) составят (по проекту аналогу): 313,05104 г/с и 2790,68840 т/г. (3 вариант) (Подробнее в Приложении 3.).

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 Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. №1 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 4-х скважин (3 добывающих (гл. 3200м) и 1 оценочный (гл. 3100м)), всего отходов – 10193,2704 т/год/скв. Опасные отходы – 10157,63684 т: в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 4908,12; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 4171,2; Буровые сточные воды (т/скв./год) – 1042,8; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,4504; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,0408; Отработанные аккумуляторные батареи (т/скв./год) – 0,0004; Мешки из-под цемента (т/скв./год) – 12,8; Мешки бумажные (т/скв./год) – 5,3152; Канистры пластиковые (т/скв./год) – 9,15; Бочки металлические (т/скв./год) – 7,76; Неопасные отходы – 35,6336 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 3,0336; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,06; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 32,54. №2 - рекомендуемый вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 6-и скважин (5 добывающих (гл. 3200м) и 1 оценочный (гл. 3100м)), всего отходов – 15289,9057 т/год/скв. Опасные отходы – 15236,45526 т: в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 7362,18; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 6256,8; Буровые сточные воды (т/скв./год) – 1564,2; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,6756; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,0612; Отработанные аккумуляторные батареи (т/скв./год) – 0,0007; Мешки из-под цемента (т/скв./год) – 19,2; Мешки бумажные (т/скв./год) – 7,9728; Канистры пластиковые (т/скв./год) – 13,725; Бочки металлические (т/скв./год) – 11,64; Неопасные отходы – 53,4504 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 4,5504; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) – 0,09; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 48,81. №3 - вариант: Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: при строительстве 8-и скважин (7 добывающих (гл. 3200м) и 1 оценочный (гл. 3100м)), всего отходов – 20386,5409 т/год/скв. Опасные отходы – 20315,27368 т. Неопасные отходы – 71,2672 т. (Подробнее в Приложении 3.)

Ориентировочное количество отходов на период строительства вертикальных скважин глубинами 3100-3200м принят согласно проекту аналога, и является предварительным. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте. .

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 – Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК. .

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) ТОО «ПОЗИТИВ ИНВЕСТ» с 2030 года будет вести внутренний учет, формировать и представлять периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды..

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 Анализ рассмотренных материалов в процессе подготовки экологических материалов к «Проекту разработки месторождения Каменское» позволил сделать предварительные выводы по поводу воздействия намечаемой деятельности на основные компоненты окружающей среды. Согласно проектным решениям, разработка м/р Каменское планируется с 2030 года. Во 2-ом рекомендуемом варианте предусмотрено к 2030 г. строительство газосборного пункта (ГСП) месторождения Каменское, а также бурение и ввод в эксплуатацию скважин на месторождении Каменское: Kmn-110 в 2030-м г., Kmn-111 в 2031 г., Kmn-112 в 2032 г., Kmn- в 2034 г., Kmn- в 2036 г. Воздействия в период строительства ГСП и скважин: Атмосферный воздух - в период строительства ГСП воздействия от работы дизельной электростанций, спецтехники, сварочных и красочных агрегатов, т.д.; в период бурения скважин воздействие от работы дизельных и котельных установок, цементирующего и сварочного агрегатов, насосов ГСМ, а также во время испытания отжиг ГФУ. Водные ресурсы - в период строительства ГСП воздействия от сточных вод, возможные утечки ГСМ; в период бурения и испытания скважин воздействие от сточных вод, бурового раствора, нефтепроявления (конденсата) на устье скважины. Почвенный покров - в периоды строительства ГСП и скважин воздействия от работы спецтехники (снятие плодородного слоя земли), возможные утечки ГСМ и аварийные ситуации. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на бальной системе оценок. Воздействие проектируемых работ на компоненты окружающей среды во время строительства ГСП и скважин: Атмосферный воздух – ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая; Водные ресурсы - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая; Почвенный покров - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая; Растительный покров - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая; Животный мир - ограниченный, кратковременный, незначительная. Категория значимости – низкая; Недра - ограниченный, кратковременный, сильная – во время бурения скважин, незначительная – во время строительства ГСП. (Подробнее в Приложении 3).

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят

из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, 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, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Каменское. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Каменское, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей при варианте разработки на весь период разработки (экономическая оценка и выбор) рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 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):  
Бастаубаев Д.К.

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



