

KZ71RYS00258568

16.06.2022 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 "QUMMUNAIGAZ", 050043, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Микрорайон Хан-Тәңірі, дом № 18, 190740014130, ПАЛКИН ВИКТОР ВАЛЕРЬЕВИЧ, +7 7272 398-64-89, qummunaigaz@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) Приложение 1 Раздел 2 п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. Планируется бурение 4 разведочных скважин: АВ-10 и АВ-11 глубиной бурения 1400 м(+/-250м), АВ-12 и АВ-13 глубиной бурения 600 м(+/-250м), .

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) Ранее ОВОС не была проведена, по результатам скрининга объект провел оценку по упрощенному порядку ;

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) Изменение глубины 2 двух скважин с глубины бурения 2500 м(+/-250м) на глубину бурения 1400 м (+/-250м)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест С целью детального изучения геологического строения и выявления новых залежей УВС Проектом предусматривается: бурение 2 независимых и 2 зависимых скважин на структуре Алибек Восточный. Строительство поисково-разведочных скважин будет осуществляться буровой установкой грузоподъемностью не менее 30-180 тонн (ZJ-30 или аналог): - строительно-монтажные работы; - подготовительные работы; -бурение и крепление скважин;- испытание; - ликвидация и рекультивация. Продолжительность цикла строительства скважины глубиной 600м: - подготовительные работы к бурению – 10,0 суток; бурение и крепление – 30,0 сутки; испытание – 360,0 суток; ликвидация- 15,0 суток; рекультивация- 10,0 суток. Продолжительность цикла строительства скважины глубиной 1400м: подготовительные работы к бурению – 10,0 суток; бурение и крепление – 30,0 сутки; испытание – 540,0 суток; ликвидация- 15,0 суток; рекультивация- 10,0 суток. Сква. АВ-10 1400 м - 48.39678 N,57.91141 E,48.39677 N,57.90944 E,48.39600 N,57.90951 E,48.39600 N,57.91140 E. Сква. АВ-11 1400

м - 48.44001 N, 57.86268 E, 48.43990 N, 57.86002 E, 48.43808 N, 57.86003 E, 48.43813 N, 57.86280 E. Скв. АВ-12 600 м - 48.41804 N, 57.96536 E, 48.41798 N, 57.96202 E, 48.41594 N, 57.96210 E, 48.41596 N, 57.96547 E. Скв. АВ-13 600 м - 48.42629 N, 57.96061 E, 48.42619 N, 57.95784 E, 48.42446 N, 57.95795 E, 48.42445 N, 57.96067 E..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 1) 1 объект. Горизонт КТ-II. Дебит нефти 60 м³/сут. Период испытания 90 суток, Добыча нефти- 4 482,00 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. 2) 2 скв. АВ-10 - 2 объекта, АВ-11 - 2 объекта. Горизонт КТ-II. Дебит нефти 60 м³/сут. Период испытания 360 суток, Добыча нефти- 17 928 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. 3) 1 объект. Горизонт J. Дебит нефти 13,9 м³/сут. Период испытания 90 суток, Добыча нефти- 1110,9 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. 4) 2 скв. АВ-12,13 / по 2 объекта. Горизонт J. Дебит нефти 13,9 м³/сут. Период испытания 360 суток, Добыча нефти- 4443,552 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С целью детального изучения геологического строения и выявления новых залежей УВС Проектом предусматривается: бурение 2 независимых и 2 зависимых скважин на структуре Алибек Восточный. Строительство поисково-разведочных скважин будет осуществляться буровой установкой грузоподъемностью не менее 30-180 тонн (ZJ-30 или аналог): -строительно-монтажные работы; -подготовительные работы; -бурение и крепление скважин;- испытание; -ликвидация и рекультивация. Продолжительность цикла строительства скважины глубиной 600м: - подготовительные работы к бурению – 10,0 суток; - бурение и крепление – 30,0 сутки; - испытание – 360,0 суток; - ликвидация- 15,0 суток; - рекультивация- 10,0 суток. Продолжительность цикла строительства скважины глубиной 1400м: - подготовительные работы к бурению – 10,0 суток; - бурение и крепление – 30,0 сутки; - испытание – 540,0 суток; - ликвидация- 15,0 суток; - рекультивация- 10,0 суток. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Независимая скважина с проектной глубиной 1400 м(+/- 250м): начало строительства 2022г., окончание - 26.02.2023; Зависимая скважина с проектной глубиной 1400 м(+/- 250м): начало строительства 2022г., окончание - 26.02.2023; Независимая скважина с проектной глубиной 600 м (+/- 250м): начало строительства 2022г., окончание - 26.02.2023; Зависимая скважина с проектной глубиной 600 м (+/- 250м): начало строительства 2022г., окончание - 26.02.2023.

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 Скв. АВ-10 1400 м - 48.39678 N,57.91141 E,48.39677 N,57.90944 E,48.39600 N,57.90951 E,48.39600 N, 57.91140 E. Скв. АВ-11 1400 м - 48.44001 N, 57.86268 E, 48.43990 N, 57.86002 E, 48.43808 N, 57.86003 E, 48.43813 N, 57.86280 E. Скв. АВ-12 600 м - 48.41804 N, 57.96536 E, 48.41798 N, 57.96202 E, 48.41594 N, 57.96210 E, 48.41596 N, 57.96547 E. Скв. АВ-13 600 м - 48.42629 N, 57.96061 E, 48.42619 N, 57.95784 E, 48.42446 N, 57.95795 E, 48.42445 N, 57.96067 E., целевое использование – бурение и строительство скважины УВС. Срок использования с 2022 года по 2023 год включительно. площадь каждого участка составит 2 га. Общая используемая площадь 8 га.;

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. Снабжение питьевой и технической водой буровых бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой со ст. Караулкельды или по договоренности с железной дороги со ст. Сагиз. Гидрографическая сеть представлена р.Эмба - основной водной артерией района и площади. Объект не входит в водоохранную зону. Река Эмба расположена в 11 км. Охранная зона 500 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Виды пользования – общее (привозное со ст. Караулкельды или по договоренности с железной дороги со ст. Сагиз) . Вода питьевого качества.;

объемов потребления воды Объемы потребляемой воды на территории объектов 16,76 м³/сут или 4,0224 тыс.м³/год. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода привозная питьевого качества будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды предприятия. Вода привозная для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Структура Алибек Восточный расположена в пределах восточного борта Прикаспийской впадины и в административном отношении относится к Мугалжарскому району Актюбинской области. Контрактная территория охватывает блоки XXII-23-B (частично), C (частично), E (частично), F (частично). Площадь геологического отвода – 355,13м². Координаты геологического отвода: Широта: 48°26'00" с.ш. Долгота: 57°42'46" в.д., 48°27'42" с.ш. Долгота: 57°42'46" в.д., 48°33'52" с.ш. Долгота: 57°42'39" в.д., 48°34'11" с.ш. Долгота: 57°43'00" в.д.;

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 Для района исследования характерно развитие солонцов пустынных и бурых пустынных почв в большинстве своем в той или иной степени засоленных. Основными компонентами растительных сообществ являются представители семейства маревых, сложноцветных (полыни) и злаковых (еркек, ажрек, кермек, острец, солодка, горчак ползучий, верблюжья колючка обыкновенная и др.). Использование растительного мира для реализации данного проекта не предусматривается. На территории планируемых работ вырубки или переноса зеленых насаждений не предусматривается. ;

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

объемов пользования животным миром Животные из дикой среды не будут приобретаться. ; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Изъятие части популяций, использования объектов животного мира и т.п. исключается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Изъятие части популяций, использования объектов животного мира и т.п. исключается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Изъятие части популяций, использования объектов животного мира и т.п. исключается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для осуществления намечаемой деятельности необходимо электричество. Источник электроснабжения дизельгенераторов. Для нужд отопления применяется электрическая энергия (собственная производимая от дизельгенератора), срок использования 2022-2023 гг. (в период бурения и испытания).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Все используемые ресурсы, возобновляемые или же находятся в достаточном количестве. Истощение природных ресурсов не предвидеться. Бурение скважин осуществляется безамбарным методом. Все буровые работы производятся подрядными организациями. Производственные отходы, в т.ч. сточные воды, месторождения будут вывозиться согласно договору с подрядными организациями.. Вода используется для хозяйственно-питьевых и производственных нужд. На основании вышеизложенного риски истощение ресурсов не будет при реализации намечаемой деятельности ..

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) Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈15 тонн, не превышает пороговое значение в 100

000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈ 5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈ 5 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов $\approx 0,5$ т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈ 60 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈ 30 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем $\approx 0,5$ тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈ 0.0008 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5, не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10, не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64), 2 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈ 0.4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈ 1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения, 2 класс опасности, $\approx 0,01$ тонн, не подлежит внесению в рег.

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. Сточная вода из умывальников, душевых и кухни будет собираться по системе труб, и сбрасываться в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями. Разрешение на обустройство септиков будет получено у санитарно-эпидемиологической службы района. Фекальные стоки будут собираться в септики, которыми оборудуются туалеты..

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. Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 177,703 тн в год (1скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры, огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 10 тонн в год (1скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, отработанные шины – объем образования составит 20 тонн в год (1скв.)..

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 1 категории – Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан.

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). Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, были проведены лабораторные исследования, выявлены следующие фоновые загрязнения ОС на планируемом

участке: 1) Почва – каштановое, типичная для данного региона. Усредненные фоновые показатели: pH-7,66, Сульфаты-17,51%, Хлориды- 16,58%; Карбонаты-н/обн, Гидрокарбонаты -0,04%, Азот нитратный-0,05мг/кг, Азот аммонийный-0,54 мг/кг, Гумус - 3,62%, нефтепродукты,-28,88мг/кг. 2) Вода – объект не входит в водоохранную зоны, однако были отобраны пробы с ближайшей реки Эмба. Усредненные фоновые показатели: РН норма 6-9, факт 7.47. Азот аммонийный – норма 2 мг/л, факт 0.55. Нитриты – норма 3,0мг/л, факт <0,0033. Нитраты – норма 45 мг/л, факт 5,22. Хлориды - норма 350мг/л, факт 91,0. Сульфаты – норма 500 мг / л., факт 128, Нефтепродукты – норма 0.1 мг/л, факт н/о. фенолы – норма 0,001мг/л, факт – н/о. Отсутствуют превышения гигиенических норм. 3) Воздух. Усредненные фоновые показатели: СО – норм 5 мг/м3, факт <1,5. NO2 – норм 0,085мг/м3, факт <0,02. SO2 – норм 0.5 мг/м3, факт <0,025. С – норм 0.15 мг/м3, факт <0,025мг/м3. С12-19 – норм 1 мг/м3, факт <0,5. H2S – норм <0,004мг/м3, 0,008. CH3SH – норм 0,00005мг/м3, факт н/о. 4) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, факт 0.18. 5) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 57,3 дБ. На 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 отсутствуют. .

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 1) Объект не расположен на особо охраняемых природных территориях и на территории населенного пункта. 2) Объект не окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов и объектов. 3) Объект не повлияет на состояние водных объектов, за территории отведенных участков почва не будет деградировать, так как будут проводиться работы по рекультивации. 4) Все необходимые ресурсы будут приобретаться у юридических лиц. Дефицитные природные ресурсы не будут применяться. 5) объект не связан с веществами и материалов, которые могут нанести вред ОС и здоровью человека. 6) Объект приводит к образованию опасных отходов таких как: буровые отходы, отработанные масла, масляные фильтры, отработанные аккумуляторы. Остальные отходы относятся к неопасным. 7) Осуществляет выброс, которые не превысить гигиенические нормативы. 8) Является объектом физического воздействия: шум, вибрации, тепловой энергии. 9-10) Не создает риск и не приведет к возникновению аварий и инцидентов. 11) Изменение демографической ситуации, рынка труда в лучшую сторону, так как будут созданы более 50 рабочих мест. 12) не повлечет строительство и эксплуатации инженерных сетей. 13) Не окажет кумулятивное влияние 14) На территории отсутствуют объекты имеющие особый статус. 15) Не окажет существенного воздействия к изменениям компонентов природной среды, участки подвержены к антропогенному воздействию. 16-25) не окажет воздействия: краснокнижные животные и растения отсутствуют; на маршруты и объекты, используемые для отдыха; историко-культурные объекты отсутствуют; на земель.участки и недвижимости друг. лиц; отсутствуют больницы, школы, культовые объекты; на территории с ценными природ. ресурсами; на эколог-е участки. 26) не создает эколог-е проблемы (оползней, землетрясений и т.п.) 27) аналогичные объекты функционируют на территории РК, все возможные воздействия и влияния изучены, дополнительных исследований не требует. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению при строительных работах; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов

водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При строительстве объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключая утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками. На ежедневной основе проводить производственный контроль, за выполнение своевременности всех операций. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) 1) При выборе технологии за основу взяты показатели: установленная в скважине П-4 залежь нефти в отложениях КТ-II и перспективным объектом – литологическая ловушка в юрских отложениях. Рассматривались несколько вариантов выбора горизонта бурения скважин. Вопрос о продуктивности толщи КТ-I на Алибеке Восточном так и остается открытым. Его можно будет решить только при дальнейшем проведении ГРП. Таким образом, на данной стадии изучения структуры Алибек Восточный однозначная положительная информация о его нефтеносности имеется только по карбонатной толще КТ-II и перспективы нефтегазоносности по юрским отложениям подтверждены по данным переинтерпретации сейсмических данных 3Д. Для выполнения намеченных целей и решения поставленных задач при проведении разведочных работ на структуре Алибек Восточный предусматривается бурение двух независимых скважин и двух зависимых скважин 2) Альтернатива места расположения не рассматривалась, ввиду того что настоящий Проект составлен с целью внесения изменений в программу работ с учетом продления Контракта № №1118 от 04.03.2003 года на проведение разведки УВС на структуре Алибек Восточный (Письмо МЭ РК № 07-12/20483 от 01.10.2021г.) и расширения территории исследований на основе данных по переинтерпретации сейсморазведки и с учетом размещения части нефтеносной площади месторождения Алибекмола на контрактной территории и за ее пределами., соответственно выбор других участков не целесообразен. 3) Учитывая эти факторы, нам выделили и были оформлены земельные участки с учетом всех санитарных и экологических норм..

- 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):

ПАЛКИН ВИКТОР ВАЛЕРЬЕВИЧ

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



