

KZ66RYS01253296

11.07.2025 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 "Емир-Ойл", 130005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУНАЙЛИНСКИЙ РАЙОН, БАЯНДИНСКИЙ С.О., С.БАЯНДЫ, местность Куйылыс, строение № 14, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87292290960, reception@emiroil.kz

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) Строительство газопровода от ГУ-Кариман до КС-16 (Сев.Карагия). Намечаемой деятельностью предусмотрено строительство: подводящих технологических газопроводов; промышленного подземного газового коллектора; конденсатосборников объемом 1 м³; узла учета газа. Общая протяженность газопровода, подземных и надземных участков, составляет 6800м. Проектом предусмотрено строительство автодороги для обслуживания газопровода протяженностью 4433,97 м. Классификация согласно приложению 1 Кодекса – раздел 2, п.10.1 – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, газа, горячей воды длиной более 5 км..

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) Нет. Намечаемая деятельность не внесет существенных изменений в основную деятельность месторождения Кариман. Ранее намечаемая деятельность не рассматривалась.;
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) Нет. Намечаемая деятельность не внесет существенных изменений в основную деятельность месторождения Кариман. Ранее намечаемая деятельность не рассматривалась. Эксплуатация месторождения Кариман осуществляется на основании базового проекта «Дополнение к Проекту разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2025 г.», на который получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ58VWF00357723 Дата: 29.05.2025.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем месторождения Кариман является ТОО «Емир-Ойл». В административном отношении месторождение Кариман находится на территории

Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Кариман расположено на территории Южного Мангышлака, в административном отношении располагается в пределах Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в 35 км от г. Актау, в 55 км от пос. Жетыбай. В орографическом отношении месторождение расположено в пределах северной части бессточной впадины Карагие, слегка наклоненной к югу и имеющей пересеченный рельеф. На преобладающей части территории работ абсолютные отметки рельефа составляют минус 80-85 метров. Шоссейные дороги связывают областной центр - город Актау с районными центрами и основными населенными пунктами: Жетыбай, Курык, Баутино, Жанаозен. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года, т.е. практически круглогодично. Место расположения проектного объекта выбрано с учетом производственной необходимости..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Площадь территории в условных границах, м²-6,25. Площадь застройки, м²-15,7543, Протяженность линейных сооружений (газопровод), м - 6804,31, Протяженность линейных сооружений (кабельная линия), м-185, Протяженность линейных сооружений (автодорога), м -4433,97. Проектируемые надземные технологические газопроводы выполнены из стальной бесшовной горячедеформированной трубы Ø159х6 мм по ГОСТ 8732-78*, прокладываются на опорах высотой не менее 0,350 метра до низа трубы. Общая протяженность проектируемого участка L=11,5 метров. Технологический подземный газопровод-проектируемый коллектор выполнен из теплопластиковой трубы Ø159 х4,57 мм по ГОСТ 53201-2008, прокладывается подземно, на глубине -1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, общая протяженность проектируемого участка L=6 788,5 метров. Для сбора влаги и газового конденсата образующегося при транспортировке нефтяного газа в низкой точке рельефа, проектом предусмотрена установка конденсатоловушки объемом 1,0 м³. Расчетное количество конденсата составляет 0,04 м³/сут. Площадка технологического узла учета газа находится возле точки врезки в существующий газопровод КС-16 АО "Мангистаумунайгаз" в районе месторождения Северный Карагия. Для распределения электроэнергии на площадке узла учета газа предусматривается установка ПР-0,4кВ с набором автоматических выключателей. Транспорт электрической энергии к объекту в проекте запроектирован с использованием кабелями марки ВБбШвнг-1 на напряжениях 0,4 кВ. Наружное освещение площадки выполняются прожекторной мачтой высотой 10,5 метра с установкой 2 светодиодных прожекторов мощностью 100Вт каждый и с установкой молниеприемника высотой 4м. Для управления освещением на прожекторной мачте устанавливается шкаф управления типа ЯУО-9602-3074 IP54. Управление осуществляется вручную кнопками на дверце шкафа и автоматически от фотореле. Автодорога принята категории IV-в, со следующими основными параметрами поперечного профиля: Число полос движения – 1; Ширина проезжей части – 4,5 м; Ширина обочин – 1,0; Поперечный уклон проезжей части – 35%; Поперечный уклон обочин – 50%; Ширина дороги - 6,5 м, протяженность 4433,97 м.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газ в объеме Q_г=35000 м³/сут с давлением P_{раб}=0,2-0,8 МПа и T=40С транспортируется по газовому коллектору подземно из стеклопластиковых труб Ø159,1х4,57 мм от существующего газопровода ГУ -Кариман до КС-16 (Северный Карагия) АО "Мангистаумунайгаз". Максимальное рабочее давление в точке врезки газопровода ГУ-Кариман 0,8 Мпа, максимальное рабочее давление в точке подключения (врезки) в газопровод КС-16 АО "Мангистаумунайгаз" в районе месторождения Северный Карагия - не более 0,21 МПа . Точка подключения определена проектом. В начальной и конечной точках подключения, проектируемый газопровод оборудован отсекающей арматурой. Для сбора влаги, образующейся при транспортировке нефтяного газа, проектом предусмотрены 2 установки конденсатосборников объемом 1,0 м³. До точки врезки в КС-16 установлен блочно модульный узел учета газа. Общая протяженность газопровода, подземных и надземных участков, составляет 6800м.. После монтажа газопроводы подлежат испытанию на прочность и проверке на герметичность воздухом. Проектом предусмотрено строительство автодороги для обслуживания газопровода: Внутрипромысловая дорога от примыкания к существующей грейдерной дороге ГУ-Кариман до огражденной территории КС-16 м/р Сев. Карагия АО ММГ, протяженностью 4433,97 м

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – 2025 год, окончание - 2026 год. Начало эксплуатации проектируемых объектов 2026 год. Постутилизация – 2035 год..

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. Проектом планируется проводить работы на землях промышленного назначения, в пределах земельного отвода ТОО «Емир-Ойл» месторождение Кариман (кадастровый номер №13-203-022-272. Право временного возмездного землепользования до 9 сентября 2036 г.) и АО «Мангистаумунайгаз» на месторождении Северное Карагие (кадастровый номер № 13-203-007-879. Договор севертута о предоставлении земельного участка №607-14.04 от 08.05.2025 г.). ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Кариман отсутствуют. Вода на период проведения строительных работ используется питьевая бутилированная привозная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохраные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Водоохраные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Проектируемые объекты не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Расстояние до Каспийского моря: 52 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

объемов потребления воды. Водопотребление – 793,580 м³, в том числе: хоз-питьевые нужды – 141,750 м³, техническая вода – 651,830 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта и т.д); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водоборотные системы отсутствуют. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как все стоки по мере накопления вывозятся спец. автотранспортом на очистные сооружения сторонних организаций по договору;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Проектом планируется проводить работы на землях промышленного назначения, в пределах земельного отвода ТОО «Емир-Ойл» месторождение Кариман (кадастровый номер №13-203-022-272. Право временного возмездного землепользования до 9 сентября 2036 г.) и АО «Мангистаумунайгаз» на месторождении Северное Карагие (кадастровый номер № 13-203-007-879. Договор севертута о предоставлении земельного участка №607-14.04 от 08.05.2025 г.). Общая площадь земельного участка 3,72 га. Основным видом деятельности ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контракта на недропользование ТОО «Емир Ойл» № 4785-УВС МЭ от 05.01.2020 г. сроком до 31.12.2035 г. Площадь горного отвода месторождения Кариман – 1,224 кв. км, 122,4 га. Граница отвода месторождения Кариман: географические координаты: 1. 43°45'47" сев долготы, 51°38'43" вост широты 2. 43°45'46" сев долготы, 51°39'46" вост широты 3. 43°44'16" сев долготы, 51°41'07" вост широты 4. 43°43'38" сев долготы, 51°41'05" вост широты 5. 43°43'11" сев долготы, 51°39'55" вост широты 6. 43°43'32" сев долготы, 51°38'57" вост широты, 7. 43°44'57" сев долготы, 51°38'20" вост широты. ;

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. Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром, в рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не

предусмотрены.;

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 проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства: электроды - 151,89 кг, дизельное топливо для ДЭС- 5,0 т, битум – 2,5 т, ПГС - 15735,6 т, песок - 3793,1т, грунт - 52370,8 т. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует (проектом не рассматривается).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Строительство объекта. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит - 2,776875206 т/год или 5,331720514 г/сек. Выбрасываются вещества 1-4 кл.опасности. оксид железа - 0,04816 г/сек; 0,00255 т/год; марганец и его соединения- 0,00252 г/сек; 0,000185 т/год; диоксид азота-0,35044 г/сек; 0,16221 т/год; оксид азота-0,05690 г/сек; 0,02641 т/год; сажа-0,02610 г/сек; 0,01412 т/год; диоксид серы-0,07740 г/сек; 0,02249 т/год; оксид углерода-0,36830 г/сек; 0,14455 т/год; фтористые газообразные соединения-0,00550 г/сек; 0,00110 т/год; фториды неорг. пл. раств.-0,00140 г/сек; 0,00030 т/год; Ксилол-0,78320 г/сек; 0,02650 т/год; толуол -0,20250 г/сек; 0,00440 т/год; бенз/а/пирен-0,000000514 г/сек; 0,000000206 т/год; спирт н-бутиловый -0,0020 г/сек; 0,00010 т/год; спирт этиловый-0,00100 г/сек; 0,00010 т/год; Этилцеллозольв-0,05830 г/сек; 0,00004 т/год; Бутилацетат-0,10560 г/сек; 0,00152 т/год; Формальдегид-0,00560 г/сек; 0,00276 т/год; ацетон - 0,16700 г/сек; 0,00190 т/год; циклогексанон -0,02760 г/сек; 0,00002 т/год; бензин-0,02780 г/сек; 0,00130 т/год; Керосин -0,00300 г/сек; 0,00150 т/год; уайт спирт-0,32290 г/сек; 0,01120 т/год; углеводороды C12-C19- 0,19450 г/сек; 0,07392 т/год; взвешенные вещества-0,04060 г/сек; 0,00250 т/год; пыль неорг. 70-20% SiO₂- 2,45140 г/сек; 2,27470 т/год; пыль абразивная-0,00200 г/сек; 0,00050 т/год. Эксплуатация объекта. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит - 0,91269 т/год или 69,4009208 г/сек. Выбрасываются вещества 3-4 кл.опасности. Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 69,393525 г/сек; 0,684249 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10-0,0072 г/сек; 0,2223 т/год; Бензол -0,000093 г/сек; 0,002905 т/год; Диметилбензол-0,000058 г/сек; 0,001826 т/год; Метилбензол -0,0000448 г/сек; 0,00141 т/год.;

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 В период строительства образуется общее количество отходов – 7,7142 т, из них: Опасные отходы: промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта,

дизельных установок, станков - 0,0254т; отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - 0,0052 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0023т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 5,0 т; смешанные отходы строительства и сноса, образуются в процессе строительных работ – 1,5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,1813 т. В период эксплуатации образуются опасные отходы: промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании газопровода и эксплуатации нового оборудования - 0,019 т..

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 операторов 1 категории. Департамент экологии по Мангистауской 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 «Емир Ойл» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по рез. производст. экол. контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми упол. органом в области ООС. – Атм.воздух. – Подз.воды. - Почвы. - Отходы производства и потребления. – Растит. покров. – Жив. - Радиационная обстановка. Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществл. путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодич.наблюдения за уровнем загрязнения атм.воздуха 1раз в квартал. Наименование ЗВ, подлежащих контролю: Азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, серы диоксид, взвешенные вещества, углеводороды. Предусмотрено 4 точки отбора проб воздуха на границе СЗЗ м/р Кариман. Опробование подземных вод производится путем отбора проб из наблюдательных скв., вскрывающих водоносные горизонты. На терр.зоны воздействия расположены 20 наблюдательных скв. Периодич. замеров -1 раз в кв. Оперативный мониторинг осущ. путем визуального контроля за нарушенностью и загрязненностью почвенно-растительного покрова. Предусмотрено проведение контроля по 10 точкам СЭП. Точки отбора Пробы отбираются на определение след.ингредиентов: Тяжелые металлы (Zn, Ni, Cu, Co), нефтепродукты. Мониторинг почвенного покрова проводится 1 раз в полугодие. Также предусмотрено проведение радиационного мониторинга. Периодич. наблюдений – 1 раз в год. Мониторинг управления отходами включает контроль: за объемом образования, за сбором и накоплением, контроль состояния площадок расположения контейнеров, за транспортировкой, за временным хранением и отправкой сторонним организ. Мониторинг флористического и фаунистического состояния на контрактной терр. проводится посредством визуальных наблюдений с исп. классификаторов. Вывод: На терр. проектируемого объекта ведется многолетний экол.мониторинг ОС. По резул. многолетнего мониторинга превышения гигиен.нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. На участке строительства скотомогильники, места захоронения животных, неблагополучных по сибирской язве и других особо опасных инфекций 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 Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации запроектированных объектов допустимо принять как воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность)..

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 Бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Все боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются антикоррозийной мастикой за два раза. Колебания фундаментов исключают вредное влияние на технологические процессы, оборудование и конструкции зданий и сооружений. Под фундаментами предусмотрена битумо-щебеночная подготовка толщиной 100мм. Обратная засыпка пазух фундаментов зданий и сооружений производится местным непросадочным грунтом оптимальной влажности, уплотненного слоями не более 200мм с проливкой водой. Антикоррозийная защита металлических конструкций: все металлические конструкции подвергаются покраске. Процедура покраски состоит из подготовки поверхности путем обработки пескоструйным аппаратом и очистки растворителем, покрытия жирной цинковой грунтовкой толщиной в 75 микрон, связующим слоем эпоксидной краски толщиной в 125 микрон и накрывочным слоем эпоксидной краски толщиной в 50 микрон. Своевременное проведение ППР и профилактика всего автотранспорта- все использованные машины и мех-мы должны пройти тех осмотр, применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспортировке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравнивании и уплотнении грунта производится пылеподавление..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектируемого объекта выбрано с учетом производственной необходимости Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Кошанова К.

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



