

KZ15RYS00912289

10.12.2024 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:

Акционерное общество "Озенмунайгаз", 130200, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЖАНАОЗЕН Г.А., Г.ЖАНАОЗЕН, улица Сатпаев, строение № 3, 120240020997, САЙМАГАНБЕТОВ ЖАНБОЛАТ АМАНГЕЛДИЕВИЧ, 87293465110, k.makeyev@umg.kmger.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) Намечаемая деятельность - рабочий проект «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2024 г.». Настоящим проектом планируется замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры (диаметр, материал изготовления и т.п.) которых остаются без изменений, т.е. новые трубопроводы полностью соответствуют старым изношенным технологическим трубопроводам. Строительство новых объектов не предусматривается. Классификация согласно приложению 1 Кодекса – раздел 2, п.10.1 – трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти 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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась;
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.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Узень расположено в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом к месторождению Узень является город областного подчинения Жанаозен, расположенный к юго-востоку на расстоянии 10 км. Город Жанаозен находится в 150 километрах от областного центра г. Актау. С областным центром г. Жанаозен связан автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием. Ближайшая железнодорожная станция Тенге находится в 12 км от г. Жанаозен. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны и полосы. Жилые зоны, особо

охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения Узень и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Проектируемые объекты находятся на участке лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз». Общая площадь отведенного земельного участка для производственной деятельности АО «Озенмунайгаз» составляет 39868,6697 га. Дополнительного отвода земли не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Рабочим проектом предусматривается замена существующих изношенных технологических трубопроводов на новые, технические параметры (диаметр, материал изготовления и т.п.) которых остаются без изменений, т.е. новые трубопроводы полностью соответствуют старым изношенным технологическим трубопроводам. Проектными решениями по объекту «Реконструкция нефтепроводов и водоводов объектов нефтедобычи на месторождении Узень АО «ОМГ» 2024 г.» предусматривается реконструкция следующих основных сооружений: • Реконструкция выкидных трубопроводов от добывающих скважин до существующих замерных установок. • Реконструкция нефтесборных коллекторов от ЗУ до ГУ и от ГУ до осевого коллектора. Общая протяженность заменяемых коллекторов составит: НГДУ-1 – 4472,0 м, НГДУ-2 – 9437,7 м, НГДУ-3 – 13404,2 м, НГДУ-4 – 9980,7 м; • Реконструкция коллекторов от ГУ до нефтесборных пунктов НП. Общая протяженность заменяемых коллекторов УПНиПО – 17025,6 м. • Реконструкция высоконапорных водопроводов от Блоков гребенок (БГ) и водораспределительных пунктов (ВРП) до нагнетательных скважин. Общая протяженность заменяемых нагнетательных трубопроводов к скважинам составит: НГДУ-1 – 6010,2 м; • Реконструкция разводящих высоконапорных коллекторов от осевых коллекторов до БГ, КНС. Протяженности заменяемых разводящих высоконапорных водоводов: НГДУ-1 – 1670,0 м, НГДУ-2 – 3707,2 м, НГДУ-3 – 2886,2 м, НГДУ-4 – 945,7 м; • Реконструкция низконапорных коллекторов сточной и морской воды. Общая протяженность заменяемых водоводов – 12568,6 м; • Замена существующих изношенных технологических трубопроводов Установок предварительного сброса воды №1 и №2 (УПСВ-1, УПСВ-2) общей протяженностью 1146,4 м и Цеха подготовки и перекачки нефти (ЦППН), общей протяженностью трубопроводов – 590,0 м.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В архитектурно-строительной части проекта запроектированы нижеследующие сооружения: 1)

Типовой узел подключения водоразводящего коллектора к БГ. 2) Узел подключения нагнетательной линии к БГ (ВРП) Ø114x10. 3) Типовой узел подключения нефтесборного коллектора на действующей ЗУ. 4) Типовой узел подключения нефтесборного коллектора к манифольду ГУ. 5) Типовой узел подключения нефтесборного коллектора к путевому подогревателю. 6) Выкидной коллектор БКНС-3 7) Разводящий коллектор от БГ-16 до БГ-16А 8) УПНиПО. Водовод сточной воды от узла УПСВ-1 до узла БКНС-3, □ 720x12мм. 9) УПНиПО. Водовод сточной воды от узла 3а до узла БКНС-4, □ 720x12мм. 10) УПНиПО. Водовод сточной воды от узла 6А до узла 4г, □ 720x12мм. 11) УПНиПО. Нефтепровод от гребенки УПСВ-2 до УДО, ∅720x12мм. 12) УПНиПО. Нефтепровод от Кормасс-13 до Кормасс-10 13) УПНиПО. Нефтепровод от ГУ-46 до ГУ-48 14) УПСВ-1. Трубопровод выхода нефти от ОГ-200 аппаратов N1-N6 до КСУ-N1-N4 и от КСУ-N1-N4 до насосов Н-4-N1,N2,N3,N4, Ø426x12мм, Ø325x12мм 15) УПСВ-1. Трубопровод сточной воды от РВС N7 до РВС N5, 6, ∅800x72,6мм 16) УПСВ-2. План трубопровода сточной воды от отстойников ОГ-200 N1-N8 до РВС-1,2,3,4,7, □ 426x12мм, надземный 17) УПСВ-2. Трубопровод выхода возврата эмульсии от насосов N5,6,7 до площадки УДО, Ø325x12мм 18) УПСВ-2. выхода нефти от площадки УДО до насосов НОН-1 N8,9,10,11, Ø426x12мм, подземный. 19) ЦППН. Трубопровод сточной воды с сброса УДО, УГО, ЭГ-200 от задвижки N30а до технологического парка РВС-1,2 до задвижки N11, □ 273x12мм. 20) ЦППН. Трубопровод технологического парка от насосной КНС до выхода насосной РВС-11, 12, □ 273x12. Опоры выполнены из бетона кл. С12/15 на сульфатостойком портландцементе с устройством закладной детали по серии 1.400-15. Армируются опоры стальной арматурной сеткой кл. А400 по ГОСТ 23279-2012. Стойки опор под технологические трубопроводы выполнены из кв. профиля 120x120 толщ. 6мм по ГОСТ 30245-2012. Остальные металлические детали опоры выполнены из горячекатаного металлопроката. В основании бетонных конструкций проектом предусматривается устройство подготовки из щебня, толщиной 100 мм. Поверх щебня укладывается геомембарана, толщиной 1,5-2 мм. Перед устройством щебеночной подготовки грунт основания предварительно трамбовать. Материал монолитных бетонных конструкций бетон кл.С12/15 на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F100. Боковые поверхности строительных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать битумно-полимерной мастикой холодного применения за 2 раза по ГОСТ 30693-2000. Все металлические элементы выполнить из стали S235JR по СТ РК EN 10025-2-2012.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реконструкции – 2025 год. Окончание реконструкции – 2026 год. Эксплуатация – с 2026 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 Реконструируемые объекты нефтедобычи (технологические трубопроводы, коллекторы, водоводы, газопроводы) располагаются в границах месторождения Узень. Дополнительного отвода земель не требуется ;

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 Проектируемые объекты расположены на территории месторождения Узень и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2000 м. Грунтовые воды до глубины 6,0 м на участках работ не обнаружены. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых и технических нужд (для орошения площадки строительства и на гидроиспытание)– пресная вода технического качества поступает из водовода по договору с ГКП «Озенинвест». Также для технического водоснабжения служат скважины, пробуренные на альб-сеноманский водоносный горизонт и вода из водовода морской воды, поставляемая по договору с ТОО УДТВ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом (поливомоечные машины). Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».; объемов потребления воды На питьевые нужды – 100,0 м3 за период работ, на пылеподавление – 31000 м3, на гидроиспытание - 212000 м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по реконструкции объектов нефтедобычи АО «ОМГ» подрядная строительная организация должна обеспечить работающий персонал технической и питьевой водой. Техническая вода используется для технологических нужд: на орошение площадки работ (пылеподавление), на гидроиспытание трубопроводов. На участках работ предусматривается установка биотуалета. По мере накопления хоз-бытовые стоки откачиваются спецавтотранспортом и вывозятся на очистные сооружения по договору. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится. Вода после гидравлических испытаний трубопроводов собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на очистные сооружения специализированной организацией по договору. В период эксплуатации проектируемых объектов потребление воды не предусматривается. Учитывая, что эксплуатация проектируемых объектов будет выполняться действующим персоналом, учет расхода питьевой воды на период эксплуатации не рассматривается;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» – до 31 мая 2036г. (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа на месторождении Узень. Координаты геологического отвода месторождения Узень: Северная широта 430 10' 05'' Восточная долгота 520 38' 55'', 430 29' 30'' 520 41' 00''; 430 30' 48'' 520 40' 34''; 430 30' 37'' 520 42' 53''; 430 29' 23'' 520 46' 37''; 430 29' 36'' 520 49' 25''; 430 28' 38'' 520 51' 13''; 430 28' 13'' 520 54' 36''; 430 27' 00'' 530 00' 32''; 430 22' 40'' 530 03' 58''; 430 22' 00'' 530 03' 54''; 430 21' 38'' 530 04' 20''; 430 21' 34'' 530 04' 20''; 430 21' 14'' 530 03' 51''; 430 20' 50'' 530 01' 46''; 430 20' 49'' 520 58' 28''; 430 21' 30'' 520 54' 50''; 430 22' 35'' 520 53' 01''; 430 25' 10'' 520 45' 50''; 430 28' 08'' 520 38' 44''; 430 28' 10'' 520 39' 10''; 430 28' 15'' 520 39' 20''; 430 28' 48'' 520 38' 20'';

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют;

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 Период реконструкции: материалы, сырье, изделия: щебень – 2600 т, ПГС, песок – 5000 т, электроды – 10 т, лакокрасочные материалы – 4 т, битум – 85,5 т. Электроснабжение: дизель-электростанция. Тепло: нет. Топливо: дизельное – 116 т, бензин – 4,5 т;

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) При реконструкции ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,13 т; Марганец и его соединения – 0,01 т; Азота диоксид – 3,5 т; Азота оксид – 0,6 т; Углерод черный (сажа) – 0,31 т; Диоксид серы – 0,5 т; Углерод оксид – 3,2 т; Фтористые газообразные соединения – 0,008 т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,009 т; Ксилол – 0,4 т; Метилбензол (Толуол) – 0,02 т; Бенз/а/пирен – 0,00001 т; Бутилацетат – 0,003 т; Формальдегид – 0,06 т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,006 т; Уайт-спирит – 0,22 т; Алканы C12-19 – 1,57 т; Взвешенные вещества – 2,4 т; Пыль неорганическая: 20-70% двуокиси кремния – 18,0 т; пыль абразивная – 1,4 т. Суммарный выброс загрязняющих веществ составит 32,34601 т за период работ.

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 Период реконструкции: Опасные отходы, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,1 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,14 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,15 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ (демонтаж изношенных труб) - 9000 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 11,0 т. Всего на период реконструкции – 9014,39 т. В период эксплуатации проектируемых объектов образование новых видов отходов не ожидается. Данным проектом увеличение объемов образования отходов от замененного

оборудования не предполагается.

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 – уполномоченный орган по ООС.

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) АО «Озенмунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. АО «Озенмунайгаз» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Узень и Карамандыбас. Атмосферный воздух - наблюдения осуществляются на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг проводится на границе СЗЗ площадок на 28 контрольных точках по 30 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе существующей СЗЗ не превышает ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 56 стационарных экологических площадках. Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения Узень в основном сформированы сообщества с доминированием плотнoderновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

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 планируемых работ по реконструкции объектов на объектах АО «Озенмунайгаз» допустимо принять как воздействие низкой 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 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 и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена геомембрана 1,5 мм, на подготовке из ПГС с щебнем крупной фракции 0-40мм, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим

битумом, выкидные линии предусмотрены из стальных труб с двухслойным заводским антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена, трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность, установка защитных кожухов при пересечении трубопроводом автомобильных дорог, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой; укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов. Природоохранные мероприятия по охране животного мира включают следующие положения: пропаганда охраны животного мира; ограничения техногенной деятельности территорией предприятия; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ратов Б.

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



