

KZI5RYS01885005

26.08.2026 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:

Филиал "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан, 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/1, 000941000344, АБДИРАХМАНОВ НУРЖАН БАЗАРБАЕВИЧ, 571700, Amirkhan.Turmagambetov@dunga.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 «Обустройство скважин м/р Дунга Мангистауской области» Проектом предусмотрено Обустройство скважин. Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК намечаемый вид деятельности относится: Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. ;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазовое месторождение Дунга расположенного на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г.Актау, в 7.5 км от акватории Каспийского моря. Разработка месторождения производится ФК «Dunga Operating». Основная производственная деятельность ФК «Dunga Operating» в Республике Казахстан направлена на добычу и подготовку сырой нефти на месторождении Дунга. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Саина Шапагатова и Акшукур, расположенные на расстоянии 14,0 и 32,0 км соответственно в южном направлении от месторождения. Через месторождение проходит асфальтированная автодорога, по которой осуществляется сообщение с городами: Актау, Форт-Шевченко,

Жанаозен и поселками Саина Шапагатова, Акшукур и Таучик. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Газопровод «Актау - Форт-Шевченко» проходит вдоль асфальтированной автодороги на расстоянии 2,0 км. Нефтепровод «Каламкас – Актау», соединяющий группу нефтяных месторождений полуострова Бузачи с магистральным нефтепроводом «Жанаозен-Атырау-Самара», находится на расстоянии 8,0 км от восточного контура месторождения. Ближайшие нефтяные месторождения Каражанбас и Каламкас расположены на расстоянии 120,0 км. Линия электропередач 220-110 кВт проходит через район рассматриваемого месторождения. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Площадь горного отвода составляет 28125,9 га со следующими координатами угловых точек: 1. 44о06'00'' с.ш. 50о52'00'' в.д. 2. 44о08'00'' с.ш. 50о52'00'' в.д. 3. 44о08'00'' с.ш. 51о10'00'' в.д. 4. 44о00'00'' с.ш. 51о10'00'' в.д. 5. 44о00'00'' с.ш. 51о02'00'' в.д. Площадь земельного отвода месторождения Дунга составляет 8 488,2733 га. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью проекта является обустройство девяти скважин на месторождении Дунга: DGA_10D; DGA_4D; DGA_261V; DGA_258V; DGA_262V; DGA_255V; DGA_253V; DGA_250V и DGA_56V. Проектом предусмотрена прокладка выкидных линий от скважин проекта и прокладка ЛЭП до скважин DGA_10D; DGA_4D; DGA_261V; DGA_258V; DGA_262V. Земляные работы по отсыпке скважин DGA_10D; DGA_4D; DGA_261V; DGA_258V; DGA_262V и подъездные автодороги к ним выполнены ранее отдельным проектом. В рамках обустройства скважин предусмотрено устройство следующих сооружений на скважине: 1. Приустевой приямок (выполнен ранее отдельным проектом); 2. Рабочая площадка; 3. Фундамент под станок-качалку; 4. Фундамент под ремонтный агрегат; 5. Площадка распред. щитов электроснабжения и шкафов контроля и управления; 6. КТПН; 7. Опора освещения с молниеприемником. Скважины DGA_255V; DGA_253V; DGA_250V и DGA_56V являются существующими. В рамках текущего проекта предусмотрено устройство следующих сооружений на скважине: 1. Приустевой приямок (существующий); 2. Рабочая площадка; 3. Фундамент под станок-качалку; 4. Фундамент под ремонтный агрегат; 5. Площадка распред. щитов электроснабжения и шкафов контроля и управления; 6. КТПН (существующая); 7. Опора освещения с молниеприемником. Плановое расположение проектируемых сооружений представлено на разбивочных планах по каждой скважине. Земляные работы по скважинам проектом не рассматриваются т.к. часть скважин ранее запроектирована, а часть – существующая. Подъезд автотранспорта для обслуживания скважин предусматривается по существующей дорожно-транспортной сети месторождения, а так же по ранее запроектированным подъездным автодорогам..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Целью настоящего проекта являются: • Обустройство площадок 9ти добывающих скважин DGA-255V, DGA-253V, DGA-250V, DGA-261V, DGA-258V, DGA-262V, DGA-10D, DGA-56V, DGA-4D нефтесбора месторождения Дунга, с целью увеличения объема добываемой нефти; • Обеспечение транспорта флюида от добывающих скважин в систему сбора месторождения Дунга. В проекте применены типовые решения аналогичных объектов месторождения Дунга по обустройству площадок добывающих скважин и организации системы сбора. Основное оборудование выполнено в блочно-модульном исполнении. Применяемое оборудование, трубопроводы, запорно-регулирующая арматура и материалы рассчитаны и выбраны для работы в течение заданного периода времени, а также соответствуют проектным и техническим стандартам Заказчика. Запроектировано следующее технологическое оборудование и материалы: • устьевое оборудование в блочном исполнении (расчетное давление 34.5 МПа (5000 psi)) на салазках для обустройства добывающих скважин; • трубопроводы (включая фитинги и сопутствующие материалы) для прокладки выкидных линий Ду 80мм (3") и Ду 100мм (4") от добывающих скважин. Материал – труба из стекловолокна марки GRE (эпоксидная смола, армированная стекловолокном) по API 15 HR, расчетное давление 21.98 МПа (3188 psi); • трубы, фитинги и сопутствующие материалы для модернизации выкидных линий от существующих скважин Ду 80мм. Материал – гибкие стеклопластиковые трубы (в бухтах) по API 15 HR/15S, расчетное давление 17.24 МПа (2500 psi); • трубы, фитинги и сопутствующие материалы для монтажа надземной обвязки выкидного скида. Материал – стальные трубы по ASTM A333 GR.6, Дн 2" (60,3x11,07), 3" (88,9x15,24), 4" (114,3x17,2); • станки-качалки модели 912-365-192 с допустимым крутящим моментом 103042 Н*м. На скважине предусматривается механизированный способ добычи. Эксплуатация скважины осуществляется станком-качалкой со штанговым насосом типа 912-365-192 компании Weatherford (производство Канада). В связи с высоким газовым фактором и характеристикам пласта предусматривается возможность реализации механизированного способа добычи посредством электроцентробежного насоса (ЭЦН). В связи с отсутствием необходимости обустройства

дополнительных строительных конструкций в случае реализации добычи с применением ЭЦН на монтажных чертежах насос условно не показан. Окончательное решение о применении типа насоса будет решено после окончания периода опробывания скважины. Устьевое оборудование в блочно-модульном исполнении, расчетное давление 34.5 МПа (5000 psi), выполнено на салазках в комплекте с запорно-регулирующей арматурой и приборами КИПиА. Трубная обвязка на скидах (салазках) выполнена из стальных труб Ду 80 мм (3"). Трубопроводы снабжены запорной, предохранительной и аварийной арматурой, приборами контроля давления и температуры транспортируемой среды. Надземные стальные трубопроводы оснащаются теплоизоляцией минеральной ватой толщиной 60мм и электрообогревом с температурой поддержания 45°C. На скиде добывающей скважины предусматривается узел подключения пробоотборника (SPP-00014), снабженного двумя запорными арматурами. В период освоения добывающая скважина будет эксплуатироваться механизированным способом. Давление НГС на устье скважины составит около 17 бар изб., температура 45°C..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства 8 месяцев Срок строительства намечаемой деятельности 2026-2027 года..

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
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 Водопотребление - общее. Для питьевого водоснабжения используется привозная бутилированная вода. Хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Техническая вода для производственных нужд (пылеподавление) будет также доставляться автоцистернами согласно договора. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 « Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). Вода, использованная на пылеподавление и участвующая в подготовке растворов, относится к безвозвратным потерям. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами.;
объемов потребления воды Расчет норм водопотребления и водоотведения Расход воды для хоз бытовых нужд по виду работ: Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства. Водопотребление: 379,636 м3/цикл. Водоотведение: 379,636 м3/цикл. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 309,636 м3/цикл, технические нужды – 70 м3/цикл;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – Разработка месторождения производится филиалом «Dunga Operating GmbH». Основная производственная деятельность филиала компании «Dunga Operating GmbH» в Республике Казахстан направлена на добычу и подготовку сырой нефти на месторождении Дунга. Компания оформила все земельные документы, в том числе и на горный отвод (геологический отвод) с указанием угловых координат. 1. 44o06'00'' с.ш. 50o52'00'' в.д. 2. 44o08'00'' с.ш. 50o52'00'' в.д. 3. 44o08'00'' с.ш. 51o10'00'' в.д. 4. 44o00'00'' с.ш. 51o10'00'' в.д. 5. 44o00'00'' с.ш. 51o02'00'' 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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При эксплуатации. Электроснабжение - дизель – генераторная установка (ДГУ) основные и резервные. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 1,857 т, бензин – 4,22 т. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, 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) Ожидаемые виды и количество выбросов загрязняющих веществ: железо (II, III) оксиды – 0,005781 тонн (3 кл.опасности), марганец и его соединения – 0,000086 тонн (2 класс опасности), азота (IV) диоксид – 0,416409 тонн (2 класс опасности), азот (II) оксид – 0,0067407 тонн (3 класс опасности), сажа – 0,036107 тонн (3 класс опасности), сера диоксид – 0,056568 тонн (3 класс опасности), углерод оксид – 0,368345 тонн (4 класс опасности), диметилбензол – 0,009563 тонн (3 класс опасности), формальдегид – 0,007218 тонн (2 класс опасности), Бенз/а/пирен (1 класс опасности) – 0,0000007 т/год, Хлорэтилен (1 класс опасности) – 0,000000016 т/год, Уайт-спирит (4 класс опасности) – 0,006098 т/год, алканы C12-C19 – 0,186537 (4 класс опасности), взвешенные вещества (3 класс опасности) – 0,006217 т/год, пыль абразивная – 0,004131 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 % - 11,720702 тонн (3 класс опасности). Всего к выбросу в атмосферу предполагается 12,8912 тонн выбросов без учета передвижных источников. Более точное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и количество стационарных источников загрязнения на период строительных работ будет рассчитано на основании сметного раздела. Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит 7,02517 т/период: сероводород (3 кл.опасности) 0,00407 т/год, углеводороды предельные C1-C5 -4,91168 тонн, углеводороды предельные C6-C10 -1,81663 тонн, бензол (2 кл.оп)- 0,02372 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) -0,00746 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,01491 т/год, алканы C12-C19 – 0,2467 тонн (4 класс опасности); Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс

загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. 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. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Промасленная ветошь (15 02 02*) 0,0381 т/цикл Металлолом (16 01 17) - При строительных, ремонтных работах, техническом обслуживании и демонтаже – 2,0 т/цикл, Строительные отходы (17 09 04) – 1,0 т/цикл Огарки сварочных электродов (12 01 13) Сварочные работы – 0,09 т/цикл, Коммунальные отходы (20 03 01) - жизнедеятельность работающего персонала и проживающих в строительных бригадах – 2,35 т/цикл Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Получение экологического разрешения от Департамента экологии по Мангистауской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты). Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды 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. Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Обустройство скважин м/р Дунга Мангистауской области» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

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 Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилежащих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Бултеева Зауре Хобдашевна

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



