

KZ60RYS00561891

28.02.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "TENGE Oil & Gas", 130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, Промышленная зона 5, строение № 10, 150940022022, АЙТЖАНОВ КАЙРОШ ШАКИКАРИМОВИЧ, 87013450486, zakup@tengejv.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 предусматривает – «Обустройство скважин и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области.» Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 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) Месторождения Тенге является действующим объектом. По проекту «Обустройство скважин и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области» не проводилась оценка воздействия на окружающую среду.;

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) По проекту «Обустройство скважин и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области» не выдавалось заключение по скринингу.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Тенге расположено на полуострове Мангышлак, в южной пустынной части, известной под названием Южно-Мангышлакского прогиба, в 10 км к югу от месторождения Узень. В административно-территориальном отношении месторождение Тенге входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются город Жанаозен, который находится в 5 километрах от месторождения Тенге, поселок Жетыбай в 80 километрах, поселок Курык - 133 км, до города Актау - 153 км. Недропользователем месторождения является ТОО «TENGE OIL GAS». Правительством РК от 05.09.1995г. СП «Тенге» выдана Лицензия на право пользования недрами (Серия МГ №258) на месторождении Тенге в

Мангистауской области. В соответствии с Дополнением № 13 от 05.02.2016г. к Контракту № 30 от 05.09.1995г. право на Недропользование передано от СП «Тенге» к ТОО «TENGE OIL & GAS». Срок действия контракта продлен до 5 сентября 2036 года включительно. Другие места не рассматривались..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Обустройство скважин. В связи с обустройством 26 скважины и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области. Плановое положение площадок определяется координатами скважины. На проектируемой площадке скважины принято типовое размещение сооружений, оборудования, инженерных сетей, коммуникаций. Размер площадки скважины по условной границе проектирования площадки скважины принята с размерами 80х120 м. По периметру площадки предусмотрено сетчатое ограждение. Площадка под трубные мостки имеет покрытие из щебня толщиной 0,1м. В состав проектируемых на площадке входят следующие сооружения: Устье скважины; Приустьевой приямок; Якорь крепление оттяжек; Площадка под ремонтный агрегат (аппарель); Фундамент под якоря оттяжек; Рабочая площадка; За обвалованием Площадка КТПН. Также для заезда автотранспорта на территорию площадки предусмотрена проезжая часть. Проектными решениями настоящего рабочего проекта «Обустройство скважин и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области» предусматривается: - проектируемые площадки и примыкающие к ним автодороги для 26 проектируемых скважин (список ниже); - обустройство устьев 26 добывающих скважин: 409, 18Н-01, 411, 420, 465, 458, 414, 417, 416, 418, 220, 202, 215, 204, 18Н-02, 603, 605, 606, 466, 607, 608, 22Н-01, 22Н-02, 22Н-03, 22Н-04, 22Н-05; - выкидные линии от 26 проектируемых добывающих скважин до существующих и ранее проектируемых ГУ (групповых установках); - внутрипромысловый нефтяной коллектор от ГУ-1 до ГУ-4; - реконструкция ранее проектируемых нефтяных коллекторов с изменением диаметра трубопровода в большую сторону: коллектор от ГУ-4 до ГУ-3, коллектор от ГУ-3 до ЦПС; - топливные газопроводы от 26 проектируемых печей УН-02, находящиеся на 26 проектируемых площадках; - замена ранее проектируемых печей УН-02 на ПП-063 на объекте ГУ-3; - замена ранее проектируемых резервуаров РГС объемом 50м³ на РГС объемом 100м³ Рабочим проектом предусматривается проектирование внутрипромыслового нефтяного коллектора и реконструкция ранее проектируемых нефтяных коллекторов: 1) Проектирование внутрипромыслового нефтяного коллектора от ГУ-1 до ГУ-4 из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 114х8мм в подземном исполнении на глубине не менее 1,5м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода; 2) Реконструкция ранее проектируемого нефтяных коллекторов от ГУ-4 до ГУ-3 и от ГУ-3 до ЦПС, выполненные АО «НИПИ НефтеГаз» диаметром 114х8мм. Основная цель реконструкции нефтяных коллекторов – изменение диаметра обоих коллекторов в большую сторону со 114х8мм на 159х8мм. Нефтяные коллекторы от ГУ-1 до ГУ-4, от ГУ-4 до ГУ-3, от ГУ-3 до ЦПС являются звеньями одной общей цепи для транспортировки нефтегазосодержащей смеси, полученных от добывающих скважин. Топливные газопроводы предназначены для подачи газа в качестве топливного материала на проектируемые печи УН-02 на площадках скважин. Газопроводы выполнены из стальных бесшовных труб Ø57х4 и Ø89х6 по ГОСТ 8732-78*. Глубина прокладки подземной линейной части газопровода принята не менее -1,0м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Промысловые газопроводы от ГУ до площадки устьевых нагревателей классифицируются как промысловые трубопроводы V класса, 1 группы, III категории. Электроснабжение. Электроснабжение проектируемых скважин в соответствии с техническими условиями предусматривается осуществлять от существующих сетей 6кВ месторождения. Электроснабжение проектируемых площадок скважин осуществляется путем строительства отпайки ВЛ-6кВ от существующих сетей ВЛ-6кВ.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Плановое положение площадок определяется координатами скважины. На проектируемой площадке скважины принято типовое размещение сооружений, оборудования, инженерных сетей, коммуникаций. Размер площадки скважины по условной границе проектирования площадки скважины принята с размерами 80х120 м. По периметру площадки предусмотрено сетчатое ограждение. Площадка под трубные мостки имеет покрытие из щебня толщиной 0,1м. В состав проектируемых на площадке входят следующие сооружения: Устье скважины; Приустьевой приямок; Якорь крепление оттяжек; Площадка под ремонтный агрегат (аппарель); Фундамент под якоря оттяжек; Рабочая площадка; За обвалованием Площадка КТПН. Также для заезда автотранспорта на территорию площадки предусмотрена проезжая часть. Проектными решениями настоящего рабочего проекта «Обустройство скважин и системы сбора НГС, III Этап. Строительство объектов на месторождении Тенге в Мангистауской области» предусматривается: -

проектируемые площадки и примыкающие к ним автодороги для 26 проектируемых скважин (список ниже); - обустройство устьев 26 добывающих скважин: 409, 18Н-01, 411, 420, 465, 458, 414, 417, 416, 418, 220, 202, 215, 204, 18Н-02, 603, 605, 606, 466, 607, 608, 22Н-01, 22Н-02, 22Н-03, 22Н-04, 22Н-05; - выкидные линии от 26 проектируемых добывающих скважин до существующих и ранее проектируемых ГУ (групповых установках); - внутрипромысловый нефтяной коллектор от ГУ-1 до ГУ-4; - реконструкция ранее проектируемых нефтяных коллекторов с изменением диаметра трубопровода в большую сторону: коллектор от ГУ-4 до ГУ-3, коллектор от ГУ-3 до ЦПС; - топливные газопроводы от 26 проектируемых печей УН-02, находящиеся на 26 проектируемых площадках; - замена ранее проектируемых печей УН-02 на ПП-063 на объекте ГУ-3; - замена ранее проектируемых резервуаров РГС объемом 50м³ на РГС объемом 100м³ Рабочим проектом предусматривается проектирование внутрипромыслового нефтяного коллектора и реконструкция ранее проектируемых нефтяных коллекторов: 1) Проектирование внутрипромыслового нефтяного коллектора от ГУ-1 до ГУ-4 из стальных бесшовных горячедеформированных труб диаметром 114х8мм в подземном исполнении на глубине не менее 1,5м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода; 2) Реконструкция ранее проектируемого нефтяных коллекторов от ГУ-4 до ГУ-3 и от ГУ-3 до ЦПС, выполненные АО «НИПИ НефтеГаз» диаметром 114х8мм. Основная цель реконструкции нефтяных коллекторов – изменение диаметра обоих коллекторов в большую сторону со 114х8мм на 159х8мм. Нефтяные коллекторы от ГУ-1 до ГУ-4, от ГУ-4 до ГУ-3, от ГУ-3 до ЦПС являются звеньями одной общей цепи для транспортировки нефтегазосодержащей смеси, полученных от добывающих скважин. Топливные газопроводы предназначены для подачи газа в качестве топливного материала на проектируемые печи УН-02 на площадках скважин. Газопроводы выполнены из стальных бесшовных труб Ø57х4 и Ø89х6 по ГОСТ 8732-78*. Глубина прокладки подземной линейной части газопровода принята не менее -1,0м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Промысловые газопроводы от ГУ до площадки устьевых нагревателей классифицируются как промышленные трубопроводы V класса, 1 группы, III категории. Электроснабжение. Электроснабжение проектируемых скважин в соответствии с техническими условиями предусматривается осуществлять от существующих сетей 6кВ месторождения. Электроснабжение проектируемых площадок скважин осуществляется путем строительства отпайки ВЛ-6кВ от существующих сетей ВЛ-6кВ.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства - 2квартал 2024г. Окончание - 2 квартал 2025г, продолжительность строительства-12 месяцев. Ввод в эксплуатацию-3 квартал 2025г..

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 Недропользователем месторождения является ТОО «TENGE OIL GAS». Правительством РК от 05.09.1995г. СП «Тенге» выдана Лицензия на право пользования недрами (Серия МГ №258) на месторождении Тенге в Мангистауской области. В соответствии с Дополнением № 13 от 05.02.2016г. к Контракту № 30 от 05.09.1995г. право на Недропользование передано от СП «Тенге» к ТОО «TENGE OIL & GAS». Срок действия контракта продлен до 5 сентября 2036 года включительно.;

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 Вода на период проведения строительных работ питьевая бутилированная привозная сторонней организацией, для технологических нужд вода привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохраные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Расстояние до моря-более 20 км.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая);

объемов потребления воды Общий расход воды для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд персонала составит –2029,5 м³. Питьевая вода – привозная 162,36 м³ Техническая вода– 180 м³/ за весь период работ.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на

хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения является ТОО «TENGE OIL GAS». Правительством РК от 05.09.1995г. СП «Тенге» выдана Лицензия на право пользования недрами (Серия МГ №258) на месторождении Тенге в Мангистауской области. В соответствии с Дополнением № 13 от 05.02.2016г. к Контракту № 30 от 05.09.1995г. право на Недропользование передано от СП «Тенге» к ТОО «TENGE OIL & GAS». Срок действия контракта продлен до 5 сентября 2036 года включительно. Координаты угловых точек. 43° 17' 52" с.ш. 52° 39' 20" в.д. 2.430 19' 39" с.ш. 52° 39' 26" в.д. 3. 43° 20' 00" с.ш. 52° 40' 01" в.д. 4. 43° 19' 56" с.ш. 52° 51' 27" в.д. 43° 17' 52" с.ш. 52° 57' 50" в.д. 43° 15' 54" с.ш. 52° 57' 50" в.д. 43° 15' 20" с.ш. 52° 56' 52" в.д. 43° 15' 20" с.ш. 52° 52' 39" 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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона отсутствует.;

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

объемов пользования животным миром Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов 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 Нет необходимости;

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) Выбросы при строительстве от стационарных источников 3,3787804 г/сек или 1,2177823 т/за период строительных работ: Железа оксид (Зк)-0,017740 т/год, Марганец и его соединения (2к)- 0,000442 т/год, Азота диоксид (2к)- 0,139860 т/год, Азота оксид (Зк) 0,020780 т/год, Углерод черный (сажа) (Зк) - 0,011184 т/год, Диоксид серы Зк - 0,016831 т/год, Углерод оксид 4к - 0,123830 т/год, Ксилол Зк - 0,315000 т/год, Бенз/а/пирен 1к - 0,0000003 т/год, Формальдегид 2к - 0,002235 т/год, Уайт-спирит - 0,180000 т/год, Алканы C12-19 (4к) - 0,058970 т/год, Взвешенные вещества (Зк)-0,003590 т/год, Пыль неорганическая : ниже 20% двуокиси кремния (Зк) - 0,324970 т/год. Пыль абразивная - 0,002350 т/год. Выбросы при эксплуатации 1,783535г/с, 56,231776т/год: Азота диоксид 2к - 8,442486 т/год, Азота оксид Зк - 1,359189 т/год, Углерод оксид 4к - 6,832800 т/год, Метан- 6,832800 т/год, Углеводороды C1-C5 - 8,095597 т/год, Углеводороды C6-C10 - 6,754638 т/год, Бензол 2к - 5,975049 т/год, Диметилбензол Зк - 5,967985 т/год, Метилбензол Зк - 5,971232т/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 В рамках проекта сбросы не планируются..

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 Лимиты накопления отходов при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь–0,0254т, опасн, Использованная тара–0,165т, опасн, Металлолом–5т, опасн, Огарки электродов–0,007т, опасн., Строительные отходы–10т, опасн, Коммунальные отходы– 0,9375т, неопасн. Всего 16,1309: опасных-15,1934т, неопасных-0,9375т. Лимиты накопления отходов при эксплуатации: Коммунальные отходы–1,935т, неопасн., ветошь-0,0635, опасн. Всего 1,9985т: опасных-0,0635т, неопасных-1,935т. 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 Заключение государственной экологической экспертизы и получение Экологического разрешения на воздействие.

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) Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов на источниках выброса ЗВ расчетным 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. Производственный контроль предусмотренный данным проектом будет включен в программу экологического контроля предприятия после ввода проектируемых объектов в эксплуатацию. 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 воздух, почвы, растительный и животный мир, физическое воздействие в процессе строительства: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл): временной масштаб – продолжительное (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое. Воздействие при эксплуатации на воздух – незначительное(1б), точечное(1б), постоянное(4б), физическое воздействие - незначительное(1б), локальное(2б), постоянное(4б), на остальные компоненты воздействие отсутствует. Интегральная оценка 8баллов- воздействие низкое.

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; • техническая рекультивация нарушенных земель ; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных

противозероизонных и противодифляционных мероприятий. 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, 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 раздельно 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) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

АЙТЖАНОВ КАЙРОШ ШАКИКАРИМОВИЧ

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



