

KZ80RYS00311368

11.11.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 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) Проект разведочных работ по оценке на Контрактной территории «Емир-Ойл» согласно контракта №482 от 09.06.2000г.» согласно ЭК РК относится к приложению 1, раздел 2. П.2 Недропользование 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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается;

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) Оператор I категории осуществляет свою деятельность на основании Контракта № 482 от 09.06.2000 г и Дополнения № 14 на разведку углеводородного сырья. В соответствии с пунктом 33 статьи 278 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» Недропользователь обратился с заявлением о продлении периода разведки для оценки обнаруженных залежей сроком на 3 года и переходе на условия контракта на разведку и добычу УВ в новой редакции. Компетентным органом принято решение выдать разрешение ТОО «Емир-Ойл» на продление периода разведки для оценки по Контракту №482 от 09.06.2000 года до 31.12.2022 на основании выполненных восьми проектов разведочных работ, где отражены объёмы на 3-х летний период. Последним Дополнением №14 к Контракту период разведки продлен до 31.12.2022г. (Протокол ЦКРР РК №14/12 от 03-04.10.2019 г., Протокол ЦКРР РК №14/13 от 03-04.10.2019 г., Протокол ЦКРР РК №14/14 от 03-04.10.2019 г., Протокол ЦКРР РК №15/2 от 07-08.11.2019 г., Протокол ЦКРР РК №15/4 от 07-08.11.2019 г., Протокол ЦКРР РК №15/3 от 07-08.11.2019 г., Протокол ЦКРР РК №16/2 от 28-29.11.2019 г., Протокол ЦКРР РК №16/3 от 28-29.11.2019 г.). Основной целью данного проекта является продление периода разведки на три года с 31.12.2022 г по 31.12.2025 гг. Согласно «Проекта разведочных работ...» рекомендовано выполнение следующего объема работ на срок продления периода разведки до 31.12.2025 г.: бурение 3-х оценочных скважин Б-1 (проектная глубина 3350 м), Е5 (проектная глубина 3800 м),

А-7 (проектная глубина 4450 м) с целью продолжения разведочных работ и прослеживания выявленных продуктивных горизонтов в отложениях триаса на площадях Борлы, Восточный Есен и Аксаз.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении контрактная территория ТОО «Емир-Ойл» находится на территории двух районов Тупкараганского и Мунайлинского, расположенных в Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр (г. Актау) – находится в 40 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу. Железная дорога ст. Мангистау – Макат проходит непосредственно через месторождение. В 35 км к югу от месторождения проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. В орографическом отношении месторождение расположено в пределах северной части бессточной впадины Карагие, слегка наклоненной к югу и имеющей пересеченный рельеф. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные направления проекта: - бурение 3-х оценочных скважин (Б-1, Е-5, А-7) с проектными глубинами 3350м, 3800м, 4450м : - бурение оценочной скважины Б-1, проектная глубина 3350 м на площади Борлы, бурение оценочной скважины Е-5, проектная глубина 3800 м на площади Восточный Есен, бурение оценочной скважины А-7, проектная глубина 4450 м на площади Аксаз; Источники теплоснабжения и энергоснабжения при планируемых работах - ЛЭП.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: - В период с 2022 по 2025 гг. планируется бурение 3-х оценочных скважин на площадях Борлы, Восточный Есен и Аксаз расположенных в Мангистауской области. Сжигание газа на факеле планируется в период испытания скважин.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Виды и объемы работ в период разведки 31.12.2022-31.12.2025гг: Бурение скважины Б-1 – 3 квартал 2023г., Испытание I объекта (Т2В) – 4 квартал 2023г, Испытание II объекта (Т2Б) – 1 квартал 2024г, Испытание III объекта (Т2А) – 2 квартал 2024г, Испытание IV объекта (Т3) – 3 квартал 2024г; Бурение скважины Е5 – 2 квартал 2024г., Испытание I объекта (Т2В) – 3 квартал 2024г, Испытание II объекта (Т2Б) – 4 квартал 2024г, Испытание III объекта (Т2А) – 1 квартал 2025г, Испытание IV объекта (Т3) – 2 квартал 2025г; Бурение скважины А-7 – 4 квартал 2024г., Испытание I объекта (Т2В) – 1 квартал 2025г, Испытание II объекта (Т2Б) – 2 квартал 2025г, Испытание III объекта (Т2А) – 3 квартал 2025г, Испытание IV объекта (Т3) – 4 квартал 2025г. Эксплуатация скважин: Скважина Б-1 – 4 квартал 2023г; Скважина Е5 – 3 квартал 2024г; Скважина А-7 – 1 квартал 2025г Постутилизация объекта – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

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 Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства и размещения оборудования и техники для бурения проектных оценочных скважин Б-1, Е-5 в 2022-2025гг. ориентировочно составит 2,1 га на одну скважину, для проектной оценочной скважины А-7 в 2022-2025 гг. ориентировочно составит 1,9 га;

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 Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. Расстояние от проектных скважин до Каспийского моря 33,867 км. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин составит: - при строительстве скважины Б-1 глубиной 3350м – 1727,3 м³; - при строительстве скважины Е-5 глубиной 3800м – 1727,3 м³; - при строительстве скважины А-7 глубиной 4450м – 4537,8 м;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве скважин;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь предполагаемой территории оценки составляет 644,3 км². Географические координаты проектных скважин: Б-1 - 43° 48' 42.63977" N, 51° 39' 14.67252" E; Е-5 - 43° 53' 4.10421" N, 51° 35' 42.59182" E; А-7 - 43° 50' 25.63927" N, 51° 29' 26.02407" E;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации нет;

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

объемов пользования животным миром нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ориентировочные ресурсы на срок строительства скважин Б-1, Е-5, А-7 в 2022-2025 гг: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраска, стальные изделия, электроды;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

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) Количество загрязняющих веществ при строительстве скважин ориентировочно составит: Строительство оценочной скважины Б-1(СМР, подготовительные работы): Диоксид азота-0,0127т/г, Сажа-0,002т/г, Диоксид серы-0,0025т/г, Оксиды углерода-0,0127т/г, Бензапирен-0,0000004т/г, У/В С12-С19-0,0038 т/г, Пыль неорганическая ниже 20%-0,0268т/г, всего: 0,0605 т/год; при буровых работах утс. ZJ-50: Оксид азота-0,5975т/г, Бензапирен-0,00003т/г, Оксид углерода-6,2229т/г, Формальдегид-0,031т/г, У/В С12-С19-0,8363т/г, У/В С1-С5-1,1697т/г, Диоксид серы-2,9957т/г, Диоксид азота-3,6771т/г, Сажа-0,1746т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0017т/г, Сероводород-0,00017т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 15,7097 т/год; при буровых работах утс. ZJ-70: Оксид азота-1,2045т/г, Бензапирен-0,0000082т/г, Оксид углерода-8,3788 т/г, Формальдегид-0,07292т/г, У/В С12-С19-1,8848т/г, У/В С1-С5-1,1697т/г, Диоксид серы-4,4009т/г, Диоксид азота-7,4126т/г, Сажа-0,2979т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды -0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0017т/г, Сероводород-0,00017т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 24,827 т/год; при испытании уст. ХJ-550: Оксид азота-0,1123т/г, Бензапирен-0,0000007т/г, Оксид углерода-1,0968т/г, Формальдегид-0,0066т/г, У/В С12-С19-0,1713т/г, У/В С1-С5-0,1318т/г, Диоксид серы-0,4398т/г, Диоксид азота-0,6914т/г, Сажа-0,0354т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0003т/г, Сероводород-0,00003т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 2,6888 т/год. Строительство оценочной скважины Е-5(СМР, подготовительные работы): Диоксид азота-0,0127т/г, Сажа-0,002т/г, Диоксид серы-0,0025т/г, Оксиды углерода-0,0127т/г, Бензапирен-0,0000004т/г, У/В С12-С19-0,0038

т/г, Пыль неорганическая ниже 20%-0,0268т/г, всего: 0,0605 т/год; при буровых работах утс. ZJ-50: Оксид азота-0,5975т/г, Бензапирен-0,00003т/г, Оксид углерода-6,2229т/г, Формальдегид-0,031т/г, У/В С12-С19-0,8363т/г, У/В С1-С5-1,1697т/г, Диоксид серы-2,9957т/г, Диоксид азота-3,6771т/г, Сажа-0,1746т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0017т/г, Сероводород-0,00017т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 15,7097 т/год; при буровых работах утс. ZJ-70: Оксид азота-1,2045т/г, Бензапирен-0,0000082т/г, Оксид углерода-8,3788 т/г, Формальдегид-0,07292т/г, У/В С12-С19-1,8848т/г, У/В С1-С5-1,1697т/г, Диоксид серы-4,4009т/г, Диоксид азота-7,4126т/г, Сажа-0,2979т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды -0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0017т/г, Сероводород-0,00017т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 24,827 т/год; при испытании уст. XJ-550: Оксид азота-0,1123т/г, Бензапирен-0,0000007т/г, Оксид углерода-1,0968т/г, Формальдегид-0,0066т/г, У/В С12-С19-0,1713т/г, У/В С1-С5-0,1318т/г, Диоксид серы-0,4398т/г, Диоксид азота-0,6914т/г, Сажа-0,0354т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0003т/г, Сероводород-0,00003т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 2,6888 т/год. Подробная информация представлена в приложении 9.

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 нет.

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 При строительстве оценочной скважины Б-1 (3350м) (Буровая установка ZJ-50 и XJ-550) всего ориентировочно отходов: 2735,0113 тонн, из них: Опасные отходы: • Отходы бурения - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2722 т; • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 1,5525 т; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0318 т; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 4,1536 т; Неопасные отходы: • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 1,0 т; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0056 т; • Протекторы обсадных труб (металлические) – образуются в процессе установки обсадных труб, 0,4169 т; • Протекторы обсадных труб (пластиковые) – образуются в процессе установки обсадных труб, 3,3709 т; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2,48 т. При строительстве оценочной скважины Б-1 (3350м) (Буровая установка ZJ-70 и XJ-550) всего ориентировочно отходов: 2736,8113 тонн, из них: Опасные отходы: • Отходы бурения - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2722 т; • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 3,3525 т; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0318 т; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 4,1536 т; Неопасные отходы: • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 1,0 т; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0056 т; • Протекторы обсадных труб (металлические) – образуются в процессе установки обсадных труб, 0,4169 т; • Протекторы обсадных труб (пластиковые) – образуются в процессе установки обсадных труб, 3,3709 т; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2,48 т. При строительстве оценочной скважины Е-5 (3800м) (Буровая установка ZJ-50 и XJ-550) всего ориентировочно отходов: 2735,0113 тонн, из них: Опасные отходы: • Отходы бурения - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2722 т; • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 1,5525 т; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0318 т; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 4,1536 т; Неопасные отходы: • Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 1,0 т; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0056 т; • Протекторы обсадных труб (металлические) – образуются в процессе установки обсадных труб, 0,4169 т; • Протекторы обсадных труб (пластиковые) – образуются в процессе установки обсадных труб, 3,3709 т; • ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2,48 т. Подробная информация представлена в приложении 11.

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) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из «Отчета производственного экологического мониторингу на территории месторождений «Борлы», «Восточный Есен», «Аксаз» ТОО «Емир-Ойл за 2 квартал 2022 года». Для оценки фактического состояния атмосферного воздуха произведен отбор проб на содержание следующих ингредиентов: азота диоксид, азота оксид, оксид углерода, оксид серы, углеводороды C1-C5, взвешенные вещества, сероводород, меркаптаны. Анализ показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

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 Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Ограниченное воздействие (площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 1000 м от линейного объекта); -Слабое воздействие (среда полностью самовосстанавливается); - Воздействие продолжительное (до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается 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 нет.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) не 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):
Кошанова Каламкас

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

