

KZ35RYS00155717

08.09.2021 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 "KLPE" (КейЭлПиИ), 060000, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Трасса АТЫРАУ-ДОССОР, строение № 301/32, 110740001729, ЖИЛБАЕВ АЛИБЕК АЛИЕВИЧ, +7 (7122) 30 83 77 30 83 76, ruslan.dauleshov@klpe
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) Согласно раздела 1, приложения 1 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК, намечаемый вид деятельности относится к п.1 п.п.1.2 Газоперерабатывающие заводы. На основании Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, п.1, п.п. 1.3 намечаемая деятельность относится к объектам I категории (Разведка и добыча углеводородов, переработка 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) Не проводилось;

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) Не выдавалось.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении проектируемая газосепарационная установка (ГСУ) будет располагаться в Жылыойском районе Атырауской области в северо-западной части промышленной зоны месторождения Тенгиз, юго-западнее вахтового поселка «Тенгиз». В процессе выбора площадки были соблюдены все безопасные расстояния между объектами и инфраструктурой, согласно требованиям норм и стандартов Республики Казахстан, а также рекомендациям признанных в мире международных стандартов и передовой инженерно-технической практики. Оценив имеющиеся данные, окончательным местом размещения ГСУ выбрана площадка, расположенная на территории ТШО к северу от существующего резервуарного парка нефти, к востоку от площадки ПРГС (вариант 2). Данное расположение обеспечивает требуемые мощности и удобство проведения соответствующих строительно-монтажных работ, включая строительство временных сооружений, трубопроводов сухого и экспортного газа, и трубопровода этана. Удаленность от населенных пунктов

позволяет снизить риск негативных последствий экологического влияния на местное население. В то же время, непосредственная близость вахтовых поселков предприятий ТШО, дает преимущество в размещении значительного количества рабочего персонала на период строительства или капитального ремонта..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основной целью проекта ГСУ КЛРЕ является: Извлечение и поставка продуктовых этана и пропана из сухого газа, поставляемого существующим заводом КТЛ/ЗВП (ТШО). Проект ГСУ предполагает применение лицензионных технологий мирового уровня для выделения и снабжения этана для газохимического комплекса, где производится конечный продукт – полиэтилен высокой и низкой плотности. Проектная мощность по объему переработки сухого газа – 9,9 млрд м³/год. Проектная мощность по вырабатываемой продукции: - Этан- 1,76 млн. т/год; - Пропан- 0,4 млн. т/год; - Возвратный низкокалорийный газ – 8,2 млрд. нм³/год. Тощий газ (экспортный газ) направляется обратно на объекты ТШО. Работы на ГСУ будут поддерживаться соответствующими вспомогательными системами и внеплощадочными сооружениями..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно Технического задания на разработку Технико-экономического обоснования «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (строительство ГСУ)» к проектируемым сооружениям относятся: - Газосепарационная установка (ГСУ); - Трубопроводы между ГСУ, ТШО и площадкой GEER (проект расширения газотранспортной системы ТШО), в том числе: - Трубопровод подачи сырьевого (сухого) газа от ТШО/ GEER до ГСУ; - Трубопроводы экспортного (тощего) газа от ГСУ до ТШО, в т. ч. в систему топливного газа ТШО; - Трубопроводы сухого газа до GEER; - Трубопровод пропана от ГСУ до парка СУГ ТШО; - Трубопровод абсорбционного масла до ГСУ; - Трубопровод дисульфидного масла от ГСУ; - Трубопровод противопожарного водоснабжения до ГСУ; - Сточные воды на очистные сооружения ТШО; - Факельный трубопровод от GEER до ГСУ. Основной целью технологии производства ГСУ является извлечение минимум 98% этана, а также пропана из сырьевого (сухого) газа, поступающего от существующих установок ТШО - КТЛ и ЗВП. Отсепарированный тощий газ обратно возвращается в существующую систему закачки газа в трубопроводную систему ИЦА в качестве экспортного газа – на площадке ПРГС, а также на объекты ТШО для его использования в качестве топливного газа и для проекта повышения устьевого давления. ГСУ состоит из: - секция 1001: компримирование сырьевого (сухого) газа; - секция 1002: дегидратация газа и удаления ртути; - секция 1003: извлечение этана и пропановое охлаждение; - секция 1004: депропанация и очистка пропана; - секция 1005: дегидратация пропана; - секция 1006: компримирование экспортного (тощего) газа..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) За основу определения продолжительности строительства проектируемого объекта принята продолжительность строительства газоперерабатывающего завода мощностью 1млрд. м³/год с продолжительностью строительства 24 мес. (таблица Г.1.4.1, п.6 «Газоперерабатывающий завод», с 137, СП РК 1.03–101-2013). Расчетные заделы в строительстве были взяты на основании показателей задела для «Комплекса производства первичных жирных спиртов (ПСЖ) методом гидрирования метиловых эфиров синтетических жирных кислот (СЖК)» со сроком возведения 37 месяцев (таблица Г.1.8.1. СП РК 1.03–101-2013), в том числе, подготовительный период – 5 мес. Начало строительства: II квартал (апрель) 2023 года. Строительство всех объектов, входящих в состав ГСУ начнется по детальному графику, который будет утвержден на следующей стадии и будут в пределах нормативных сроков строительства. Работы основного периода строительства начинаются после завершения в полном объеме подготовительных работ и исчисляются от начала общестроительных работ до окончания пусконаладочных работ. Пусконаладочные работы начинаются после установки всего или части комплексного оборудования и заканчиваются полной готовностью ГСУ и началом выпуска продукции. Сроки монтажа отдельных установок комплекса определяются в ППР после выполнения Подрядчиком анализа технологии строительства..

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 В административном отношении проектируемая Газосепарационная установка (ГСУ) будет располагаться в Жылыойском районе Атырауской области на месторождении Тенгиз, на расстоянии 1 км. Восточнее действующих заводов ТШО КТЛ-1, КТЛ-2 и на расстоянии 24 км юго- западное вахтового поселка «Тенгиз».

По результатам технико-экономических обоснований, ГСУ планируется разместить на территории ТШО, что позволит максимально интегрировать его с существующими объектами Тенгиза. Основными видами деятельности ТШО является добыча и сбор углеводородного сырья, подготовка нефти, переработка газа и реализация производимой продукции потребителям (нефть, газ, сера). Компания осуществляет промышленную эксплуатацию месторождений Тенгиз и Королевское, площадь лицензионного участка составляет 1538 км². Площадь участка проектируемого объекта составляет – 70 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. Источником водоснабжения для проектируемого объекта на период строительства и эксплуатации, согласно предварительным техническим условиям, является магистральный водовод технической воды “Кульсары-Тенгиз”, с узлом учета воды с опломбированной задвижкой на обводной линии. Глубина заложения трубопроводов принимается на 0,5 м больше расчетной глубины проникновения в грунт нулевой температуры. Согласно техническим условиям, существующие системы производственного водоснабжения, канализационные очистные сооружения на площадке КТЛ обеспечивают энергоресурсами ГСУ. На основании технических условий источником заполнения резервуаров противопожарного запаса воды, является противопожарный водопровод, который предназначен для заполнения пожарных резервуаров объектов ТШО. Для сбора производственно-дождевой канализации, стоков после пожара предусмотрен приемный подземный резервуар производственно-дождевых сточных вод, оборудованный погружными насосами, которые подают стоки в напорный коллектор. На период проведения строительных работ на участке предусматривается использовать биотуалеты. Согласно техническим условиям, напорная канализация производственно-дождевых сточных вод (КЗН) предназначена для подачи стоков в приемный резервуар канализационных очистных сооружений, расположенных на площадке КТЛ. Для обеспечения работы ГСУ предусматриваются следующие системы водоснабжения: - производственное водоснабжение; - хозяйственно-питьевое водоснабжение; - система снабжения деминерализованной водой. Принятые решения в рабочем проекте, исключают сброс бытовых или производственных сточных вод на рельеф местности или в водные объекты. Забор воды предусматривается от существующих сетей ТШО. Развод водопровода на площадке строительства выполняется из металлических и полиэтиленовых труб (шлангов) с установкой запорно-разборной арматуры. Сливаемая из секций вода через сетчатый фильтр сбрасывается в специализированные временные амбары-отстойники ТШО для вывоза специализированными организациями.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Источником водоснабжения для проектируемого объекта на период строительства и эксплуатации, согласно предварительным техническим условиям, является магистральный водовод технической воды “Кульсары-Тенгиз”, с узлом учета воды с опломбированной задвижкой на обводной линии. Для обеспечения работы ГСУ предусматриваются следующие системы водоснабжения: - производственное водоснабжение; - хозяйственно-питьевое водоснабжение; - система снабжения деминерализованной водой.;

объемов потребления воды СМР: водопотребление м³/период воды питьевого качества, 15680,0 м³/период вода технического качества. Период Эксплуатации - водопотребление: 1425,3 м³/период вода питьевого качества, 64422,5 м³/период вода технического качества.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предусмотрено;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Не предусмотрено;

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. На этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов

жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Строительно-монтажные работы не окажут существенного влияния на представителей животного мира. Проектируемые объекты (ГСУ) не представляют никакой опасности для существующей на данной территории фауны.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусмотрено;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусмотрено;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В качестве основного сырья для проектируемой ГСУ будет использоваться сухой газ с установок ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО). Сухой газ ТШО содержит достаточное количество этана, которую планируется выделять на ГСУ. Количество этана, извлекаемой на ГСУ в Тенгизе соответствует потребностям Проект ПЭ. Необходимый максимальный объем сухого газа для проектируемой ГСУ составляет 9,9 млрд м³/год.;

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

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) Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР на 2023 год составит: 3,74433644666 г/сек или 18,259042874 т/пер. Из них 6 твердых и 7 газообразных. В том числе, 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности - 5 веществ, 3 класса опасности – 5 веществ, ингредиентов 4 класса опасности - 2 вещества. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР на 2024 год составит: 15,553357555 г/сек или 76,669610484 т/пер. Из них 10 твердых и 14 газообразных. В том числе, 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности - 5 веществ, 3 класса опасности – 11 веществ, ингредиентов 4 класса опасности - 5 веществ. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период СМР на 2025 год составит: 29,7536880416 г/сек или 162,85833513 т/пер. Из них 9 твердых и 14 газообразных. В том числе, 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности - 5 веществ, 3 класса опасности – 11 веществ, ингредиентов 4 класса опасности - 5 веществ. Валовый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации составит: 20.3585637353 г/сек или 589.281823188 т/г. Из них 2 твердых и 8 газообразных. В том числе, 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности - 3 вещества, 3 класса опасности – 3 вещества, ингредиентов 4 класса опасности – 2 вещества. В валовом выбросе загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников на период эксплуатации исключены Углерод диоксид и Метан, так как они входят в группу парниковых газов, согласно Экологического кодекса статья 66 (пп.6) в процессе проведения оценки воздействия на окружающую среду не подлежат учету воздействия вещества, вызываемые выбросами парниковых газов..

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 Принятые решения в рабочем проекте, исключают сброс бытовых или производственных сточных вод на рельеф местности или в водные объекты. Для сбора производственно-дождевой канализации, стоков после пожара предусмотрен приемный подземный резервуар производственно-дождевых сточных вод, оборудованный погружными насосами, которые подают стоки в напорный коллектор. На период проведения строительных работ на участке предусматривается использовать биотуалеты. Водоотведение предусмотрено в выгребную водонепроницаемую яму, для людей предусмотреть мобильный «Биотуалет». Приготовление бетона на строительной площадке не планируется. Сливаемая из секций вода через сетчатый фильтр сбрасывается в специализированные временные амбары-отстойники ТШО для вывоза специализированными организациями. На период эксплуатации предусматриваются следующие системы водоотведения: - бытовая канализация; - производственно-дождевая канализация; - канализация солесодержащих стоков; - канализация производственно-дождевая напорная..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В процессе строительства ГСУ будут образовываться 11 видов отходов производства и потребления (тара из-под ЛКМ, промасленная ветошь, изношенная спецодежда, строительные отходы, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы) в объеме 4077,122 тонн/период. На строительной площадке обслуживание и ремонт техники не предусмотрен. Привлечение автотранспорта и спецтехники осуществляется Подрядными Компаниями, которые будут привлечены для осуществления производства СМР. В связи с этим обстоятельством, расчеты норм образования отходов от строительной техники в данном разделе не выполнялись. Все виды отходов, образующиеся при строительно-монтажных работах, с места временного накопления или непосредственно на предприятия вывозятся согласно договору с Подрядной организацией для дальнейшей утилизации. Период эксплуатации. Газосепарационная установка образует различные потоки отходов в течение всего срока эксплуатации. На этапе составления заявления о намечаемой деятельности объемы образования данных отходов определить невозможно..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности получены разрешительные документы: - Письмо об отнесении проектируемого объекта к категоризованным по гражданской обороне и химически опасным объектам Атырауской области; - Письмо об отсутствии скотомогильников и захоронения павших от сибирской язвы животных; - Письмо об отсутствии пути миграции диких животных, а также об отсутствии диких животных и растений занесенных в Красную книгу РК..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В 2021 году на объекте «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса. Вторая фаза (строительство газосепарационной установки)» проводились инженерно-экологические изыскания. С целью обеспечения необходимой базы для проведения инженерно-экологических изысканий на объекте, на подготовительном этапе был выполнен сбор и анализ имеющихся материалов и исходных (фоновых) данных о состоянии природной среды района размещения проектируемых объектов. На исследуемой территории участка изысканий климат резко континентальный, для которого характерны суровые зимы и жаркое лето. В районе преобладают солонцы пустынные, бурые пустынные солонцеватые в комплексе с солонцами. Грунтовые воды располагаются на глубине 1–2 м. Территория строительства не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. В ходе рекогносцировочного обследования территории не были обнаружены визуальные загрязнения почвенного покрова. Редкие и исчезающие виды флоры и фауны выявлены не были. Подземные воды имеют высокую минерализацию и относятся к нейтральной и слабощелочной среде. На основании анализа материалов изысканий, по итогам проведенных работ анализа данных, можно констатировать что, ввиду близкого залегания грунтовых вод к поверхности земли (1,3–2,3 м.), а также тем, что зона аэрации представлена сложением слабопроницаемых типов грунтов, согласно методике и критериев определения уровня защищенности, по степени защищенности подземные воды рассматриваемого района характеризуются как незащищенные. Исследования атмосферного воздуха показали, что фоновые значения концентрации загрязняющих веществ находятся ниже предельно-допустимых значений..

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 Проанализировав, полученные результаты предварительных расчетов выбросов загрязняющих веществ можно предположить, что воздействие на компоненты ОС на этапе намечаемых работ можно охарактеризовать как: воздействие средней значимости (последствия испытываются, но

величина воздействия средняя, а также определяется в диапазоне от порогового значения до уровня установленного предела (16 баллов)..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не предусмотрено.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проведение строительных работ связано с выделением токсичных газов при работе двигателей строительной техники и транспорта. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагается следующее специальное мероприятие: - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов. Принятые в ТЭО технические решения направлены на обеспечение безаварийных условий эксплуатации в соответствии с требованиями действующих нормативных документов. Основное технологическое оборудование расположено на открытой площадке. Комплекс мероприятий, обеспечивающих безаварийную эксплуатацию производства: - технологическая аппаратура оснащается средствами автоматического контроля, регулирования и защитными блокировками от одного или группы параметров, определяющих взрывоопасность процесса; - предусмотрено дистанционное отключение насосов, перекачивающих СУГ и горючие продукты, кроме насосов периодического действия; - насосы, перекачивающие горючие жидкости и СУГ оснащены блокировками, исключающими пуск и прекращающими работу насосов при отклонениях уровней жидкости в приемной и расходной емкостях от предельно допустимых значений; - емкостная аппаратура со сжиженными газами оснащена тремя измерителями уровня; - на вводе и выводе взрывопожароопасных продуктов из емкостей предусмотрены отключающие устройства; - расчетное давление всех аппаратов принято с учетом допустимого превышения его над рабочим..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В процессе разработки ТЭО для строительства ГСУ, трубопроводов сухого и тощего газа, а также трубопровода этана для интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области (ИГХК) рассматриваются три варианта размещения площадки ГСУ: - Вариант 1 - на площадке в 10-и километрах севернее железнодорожной станции Карабатан, Атырауская область (совместно с производственной площадкой ИГКХ); - Вариант 2 - на территории ТШО к северу от существующего резервуарного парка нефти, к востоку от площадки ПРГС; - Вариант 3 - в северо-западной части промышленной зоны месторождения Тенгиз, в 4-х км юго-восточнее вахтового поселка «Тенгиз». Выбор по размещению установки был сделан по площадке, находящийся на территории ТШО (вариант 2)..

1) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ЖИЛБАЕВ АЛИБЕК АЛИЕВИЧ

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



