

KZ05RYS00154802

07.09.2021 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:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Семей Восточно-Казахстанской области", 071400, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Семей Г.А., г.Семей, улица Достоевского, дом № 110, 180440038096, УТЕЛЬБАЕВ АМАНТАЙ ХАЙРОЛЛИНОВИЧ, 522684, chicton12@gmail.com

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) Котельная «Габбасова» является одной из 16-ти районных котельных в составе ГКП «Теплокоммунэнерго», которое специализируется на производстве и транспортировке тепловой энергии для предприятий и населения г. Семей. Котельная «Габбасова» отапливает жилые дома центральной части города. На котельной установлены три паровых котла марки КЕ-25-14с, работающих на местном каменном угле месторождения «Кара-Жыра». Установленная мощность котельной – 42,3 Гкал/ч (49,2 МВт). Котлами осуществляется выработка пара давлением 1,4 МПа. Пар от котлов редуцируется до давления 0,7 МПа и подается на нагрев сетевой воды, поступающей в систему теплоснабжения. Предусматривается реконструкция котельной с установкой четвертого водогрейного котла, работающего на твердом топливе, тепловой мощностью - 20 Гкал/ч (23,3 МВт). Установленная тепловая мощность котельной после реконструкции составит 62,3 Гкал/ч (72,5 МВт). Котельная «Габбасова», согласно классификации Экологического кодекса РК, 2021г. Приложение 1 раздел 2, п.1, пп 1.3, относится к установкам для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более. Котельная «Габбасова» по виду деятельности входит в перечень объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Согласно классификации Экологического кодекса РК, 2021г. Приложение 2 раздел 1, п.1, пп 1.1, относится к объекту I категории – сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

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) Расширение котельной предусматривается для покрытия растущих тепловых нагрузок города, повышения надежности теплоснабжения. При реализации намечаемой деятельности, установленная тепловая мощность котельной возрастет с 49,2 МВт на существующем уровне до 72,5 МВт – после реконструкции, соответственно увеличится и объем производства – количество отпускаемого тепла. При реконструкции котельной вид топлива Семипалатинский уголь месторождения «Каражыра» сохраняется,

возрастет количество его использования. Увеличится потребление воды на технологические нужды. В связи с ростом производства прогнозируется увеличение эмиссии в атмосферный воздух, увеличение образования производственных отходов. Объект осуществляет свою деятельность на основании действующего разрешения на эмиссии в окружающую среду № KZ66VDD00060591 от 21.10.2016 г. выданного КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области». Разрешение выдано на основании заключения государственной экологической экспертизы № KZ47VDC 00050732 от 13.07.2016г., выданного КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области» на «Проект нормативов ПДВ для ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД города Семей», разработанного ТОО «Эко-Сад». Проект нормативов ПДВ разработан для 16-и котельных в составе «Теплокоммунэнерго», котельная «Габбасова» соответствует площадке №9;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, дополнительного отвода земель не требуется. Котельная «Габбасова» расположена в центральной части г. Семей, ул. Посмакова, 41, в квадрате улиц Ибраева, Гагарина, Панфилова и Посмакова. К площадке котельной подходят два автомобильных въезда без проходной (один без ворот - с ул. Посмакова, второй – с ул.Панфилова). Ближайшая жилая зона от котельной находится на расстоянии около 17 м. Размер санитарно-защитной зоны для всех производственных площадок ГКП «Теплокоммунэнерго» установлен и согласован с уполномоченным органом. Санитарно-эпидемиологическое заключение выданное ГУ «УГСЭН по г.Семей» ДКГСЭН МЗ РК по ВКО. Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению размер СЗЗ для Котельной «Габбасова» установлен не менее 50м (объект V класса опасности).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Общая тепловая мощность котельной после реконструкции составит 62,3 Гкал/ч (72,5 МВт). Отпуск тепла будет производиться горячей водой по графику 130-70, система горячего водоснабжения - закрытая. Объем отпускаемого тепла котельной после реконструкции составит 120-150 тыс. Гкал/год.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Предусматривается расширение котельной с установкой водогрейного котла, теплопроизводительностью 20 Гкал/ч. Выдача тепловой мощности потребителям предусмотрена по существующей схеме. Также предусматриваются: расширение котельной для установки водогрейного котла; замена подпиточных насосов и установка дополнительного сетевого насоса; увеличение диаметра сетевых трубопроводов с 2Ду400мм до 2Ду600мм от водогрейной котельной до ограды котельной; замена с установкой баков-аккумуляторов; - замена трансформаторов 2х1000кВА на 2х1600 кВА с установкой их в новых камерах и замена РУ-0,4 кВ КТП; учёт потребления электрической энергии на котельной и создание системы АСКУЭ; создание кольцевых внутривозрадных противопожарных сетей и установка необходимого количества наружных пожарных гидрантов; перекладка сетей внутривозрадной канализации с увеличением диаметра труб до 200 мм; перенос существующего РУ в отдельное помещение; единая блочно-модульная трансформаторная для всего комплекса котельной; установка качающегося питателя в приемном бункере сырого угля; реконструкция топливоподачи: замена конвейерной ленты на ЛК №1,2, замена роликовых опор на ЛК №1; замена двух существующих дробилок угля; восстановление существующих аспирационных установок..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Согласно письма от ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции города Семей Восточно-Казахстанской области» №04-01-3213 от 23.06.2021г. – предварительный срок начала строительства - 1 квартал 2022года. Общая продолжительность строительно-монтажных работ составит порядка 10-12 месяцев. Согласно ГОСТ 21563 -93 Межгосударственный стандарт «Котлы водогрейные основные параметры и технические требования», полный назначенный срок службы для котлов теплопроизводительностью до 35 МВт — 15 лет, при средней продолжительности работы котла в год с номинальной теплопроизводительностью — 3000 ч. Котлы существующей котельной эксплуатируются с 2006 года, то есть порядка 15 лет. Техническое состояние котлов поддерживается плановыми ремонтами. Закрытие котельной не предусматривается, ввиду отсутствия

альтернативы теплоснабжения населения города.

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 Реконструкция котельной «Габбасова» осуществляется в пределах существующей территории котельной. Согласно Акту на право постоянного землепользования №0114897 от 22.06.2010г., площадь земельного участка котельной составляет – 0,8623 га, целевое назначение земельного участка – для обслуживания котельной «Габбасова» (Акт прилагается). Дополнительный отвод земель для реконструкции 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 Водоснабжение котельной «Габбасова» осуществляется от городского водопровода, по договору с ГКП на ПХВ «Семей Водоканал» ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ г.Семей ВКО». После реконструкции источник водоснабжения сохраняется. Ближайший водный объект - река Иртыш, с установленными водоохранными зонами и полосами. Минимальное расстояние от реки до площадки котельной – 600 м. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для намечаемой деятельности на период эксплуатации и строительных работ использование водных ресурсов непосредственно из водных объектов, также общее, специальное обособленное водопользование не предусматриваются. Для намечаемой деятельности предусматривается использование воды сети хозяйственно-питьевого водоснабжения питьевого качества;

объемов потребления воды : Объем потребления воды составит (уточняется при разработке проекта):период строительства – порядка 3 тыс. м3/период; период эксплуатации после реконструкции – порядка 400 тыс. м 3/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода используется на технологические, бытовые, противопожарные нужды и мокрую уборку помещения;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Реконструируемая котельная не является объектом недропользования, на площадке предприятия добыча и переработка полезных ископаемых не производится;

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 Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. Озеленение площадки котельной «Габбасова» практически отсутствует. Имеются зеленые насаждения, которые не попадают под снос при проведении строительных работ по реконструкции (Акт обследования прилагается);

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

объемов пользования животным миром Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования -;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира -;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Период эксплуатации котельной:Основной вид сырья - Семипалатинский уголь месторождения «Каражыра», используемый в качестве топлива для котельной «Центр». Доставка угля осуществляется автотранспортом. Годовой объем потребления угля после реконструкции – порядка 35-40 тыс. тонн. Электроснабжение котельной в период эксплуатации предусмотрено проектируемой блочно-

модульной трансформаторной. Теплоснабжение – собственное производство. Период строительства котельной: Обеспечение строительства бетоном, асфальтом, битумом будет осуществляться с заводов г. Семей специализированным автотранспортом. Обеспечение площадки строительства конструкциями, оборудованием предусматривается автомобильным транспортом (до строительной площадки) и по железной дороге до станции г.Семей, с дальнейшей перегрузкой на автотранспорт. Доставка конструкций, оборудования, материалов к месту проведения строительных работ осуществляется автомобильным, железнодорожным транспортом, с предприятий стройиндустрии и промстройматериалов Республики Казахстан, Дальнего и Ближнего зарубежья. Обеспечение инертными материалами, (щебень, песок) предлагается осуществить от ближайших к строительной площадке пунктов производства в г.Семей. Доставку производить автотранспортом. Подробный перечень материально-технических ресурсов и их потребное количество для объектов строительства определяется в ресурсных расчетах по локальным сметам. По условиям производства работ на территории котельной предусматривается размещение временного городка строителей из передвижных вагончиков и площадок стоянки строительных машин и механизмов. Строительные площадки необходимо обеспечивать питьевой водой, согласно требованиям санитарных норм, из системы снабжения питьевой водой с котельной. Электроснабжение временных зданий и сооружений на период строительных работ организуется от распределительных устройств на территории котельной;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Основным видом невозобновляемых природных ресурсов на котельной является топливо – Семипалатинский каменный уголь месторождения «Каражыра». В настоящее время порядка 550 МВт установленной мощности топливосжигающих установок республики используют в качестве топлива уголь месторождения «Каражыра», что составляет порядка 2,5% от общего объема потребления угля. Запасы угольного месторождения «Каражыра» (по данным программы развития угледобывающей отрасли) геологические запасы - 1536 млн.т/год, добыча в 2019 г. - 7,9 млн.т/год, проектная добыча - 30,0 млн.т/год. Потребление топлива котельной «Центр» после реконструкции составит порядка всего 2,5 % от проектной добычи. С учетом значительных геологических запасов угольного месторождения «Каражыра», риски их истощения при реализации настоящего проекта 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) По предварительной оценке в период эксплуатации котельной в атмосферу (на основании инвентаризации существующих источников) возможно поступление порядка 13 видов загрязняющих веществ, в их числе по классам опасности: 2 класса – 3 вещества, 3 класса – 7 веществ, 4 класса – 1 вещество, с ОБУВ – 2 вещества. Общее количество выбросов котельной после реконструкции составит порядка 1500-2000 т/год, среди которых преобладают: - пыль неорганическая содержащая двуокись кремния 70-20% (3 класс) - 35%; - диоксид серы (3 класс) - 25 %; - диоксиды азота (2 класс) - 10 %; - углерод оксид (4 класс) - 28 %. Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительных работ будет рассчитано на основании сметного раздела. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей диоксид азота, диоксид серы и оксид углерода входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

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 На период эксплуатации и строительно-монтажных работ сбросы сточных вод в водные объекты не предусматриваются.

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 результате реализации намечаемой деятельности в период эксплуатации котельной будут образовываться следующие виды отходов: золошлаковые отходы, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов, стружка черных металлов, твердые бытовые отходы. Объем образования золошлаковых отходов примерно составит порядка 8 тыс.

тонн/год. Отходы будут образовываться в результате процесса сжигания в котлоагрегатах котельной твердого топлива. Промасленная ветошь будет образовываться в процессе использования обтирочного материала, используемого для обслуживания механизмов, деталей, станков и машин. Объем образования промасленной ветоши составит около 0,07 тонн/год. Огарки сварочных электродов представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования. Объем образования составит порядка 0,01 тонн/год. Стружка черных металлов образуется при инструментальной обработке металлов. Объем образования составит около 0,03 тонн/год. Количество отходов на период строительных работ будет рассчитано на основании сметного раздела. В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, золошлаковые отходы входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей (более 2 тыс. тонн в год).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Комплексное экологическое разрешение от уполномоченного органа в области охраны окружающей среды. Согласование Проекта реконструкции с РГП «Госэкспертиза». Решение о строительстве строений, зданий, сооружений, инженерных и транспортных коммуникаций - ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Восточно-Казахстанской области». Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах - от РГУ «Есильской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

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) Согласно данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды РК» РГП «Казгидромет» наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по г. Семей проводятся на двух стационарных постах: №2 - на пересечение улиц Рыскулова и Глинки,- №4 - на 343 квартале, и на двух автоматических постах №1 по ул. Найманбаева, №3 по ул. Аэрологическая станция. Контроль загрязнения атмосферного воздуха осуществляется по следующим загрязняющим веществам: взвешенные частицы (пыль), взвешенные частицы РМ-10, взвешенные частицы РМ-2,5, диоксид серы, оксид углерода, диоксид и оксид азота, фенол, сероводород, сумма углеводородов, метан, аммиак, озон. По данным стационарной сети наблюдений РГП «Казгидромет» уровень загрязнения атмосферного воздуха города за 2020 год оценивается как повышенный: ИЗА составил 5. Качество воды р. Иртыш. По длине реки температура воды находилась в пределах 6,4°C – 9,1°C, качество воды относится к 4 классу: концентрация взвешенных веществ – 8,9 мг/дм³. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы по населенным пунктам области находились в пределах 0,03-0,32мкЗв/ч. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,14 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Воздействие на окружающую среду котельной связано как с процессом эксплуатации после реконструкции, так и с периодом строительства. В период эксплуатации использование мощности котельной предусматривается только в отопительный период. Сжигание органического топлива в котлах ведет к поступлению в атмосферу выбросов пыли и газообразных веществ, от вспомогательных производств выделяются загрязняющие вещества 3-4 класса опасности. Золошлаковые отходы, образующиеся на котельной «Габбасова», отпускаются населению и организациям города. Работающее оборудование создает шум и вибрацию, имеет место тепловое, электромагнитное воздействие. Влияние на водные ресурсы заключается в использовании воды на технологические нужды, отведение сточных вод в водные объекты котельная не производит. Косвенное воздействие оказывают выбросы из труб на почвенно-растительный покров. В период строительства возможно влияние на все компоненты окружающей среды: загрязнение

воздуха выбросами при проведении строительно-монтажных работ, и выбросами газообразных веществ от работающей техники; влияние на загрязнение почв и грунтовых вод при использовании горючесмазочных материалов; шумовое воздействие, вибрация. Значимость экологического воздействия таких объектов классифицируется как низкой значимости, при которой негативные изменения в физической среде незначительны, уточняется при проведении экологической оценки. Реконструкция котельной будет способствовать улучшению социальных условий жизни населения за счет повышения надежности теплоснабжения, увеличению занятости населения. Воздействие объекта, после реконструкции, на социальную сферу будет иметь положительный характер.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Объект не оказывает трансграничное воздействие на окружающую среду.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. На период эксплуатации Атмосферный воздух. Предусматривается оснащение котлоагрегата ст.№4 золоуловителем марки БЦ-2-6(4+3) батарейный циклон. Существующие котлоагрегаты ст.№1-3 оснащены аналогичными золоуловителями. Мероприятия в целях предупреждения попадания загрязнителей в подземные воды: асфальтированное покрытие проездов и дорожек, исключающая возможность попадания поверхностных вод с территории предприятия на окружающий рельеф; выполнение инженерных коммуникаций в соответствии с требованиями нормативных документов, для их безаварийной эксплуатации используется контроль за целостностью трубопроводов, автоматическое резервирование, использование системы контроля и регулирования технологическими процессами. Мероприятия по охране окружающей среды от воздействия отходов: производства и потребления заключаются в организации мониторинга, включающего в себя: постоянный учет образования отходов; организация площадок для временного сбора образующихся отходов; организация контейнеров для временного сбора отходов; контроль передачи отходов сторонним организациям для утилизации или переработки. На период строительства: Охрана атмосферного воздуха в период строительства связана с выполнением предусмотренных мероприятий: регулирование двигателей всех используемых строительных машин, механизмов и автотранспортных средств на минимальный выброс выхлопных газов; использование для технических нужд строительства (разогрев материалов, подогрев воды) электроэнергии, взамен твердого и жидкого топлива; применение для хранения, погрузки и транспортировки сыпучих, пылящих и мокрых материалов контейнеров, специальных транспортных средств; пылеподавление (увлажнение). При проведении строительных работ в целях предупреждения влияния на подземные воды и почвы предусматриваются: меры, исключающие попадание в грунт и грунтовые воды мастик, растворителей и горючесмазочных материалов; устройство стихийных свалок мусора и строительных отходов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможные альтернативы достижения целей намечаемой деятельности не предусматриваются. В городе отсутствуют альтернативные источники теплоснабжения.

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

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



