

KZ30RYS00228363

25.03.2022 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:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", 040000, Республика Казахстан, Алматинская область, Талдыкорган Г.А., г.Талдыкорган, улица Кабанбай батыра, дом № 26, 070340007228, ТАНЕКЕНОВ БАГЛАН САГЫНДЫКОВИЧ, 87262432021, voda.gaz.tk@mail.ru

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 Приложения 1 к Экологическому Кодексу РК (пп. 10.1 « трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км», п. 10, раздел 2), данный вид намечаемой деятельности относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Так как, настоящим проектом «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района». предусмотрено газоснабжение населенного пункта с. с.Бура Балхашского района Алматинской области. Прокладка подводящего газопровода высокого и низкого давления осуществляется подземно. Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот на с.Береке Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - Р=1,2 МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения пз-250 мм. Общая протяженность газопровода составляет 11,046 км.

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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района Алматинской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности;

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) В отношении проектно-сметной документации на рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района

Алматинской области» ранее не было проведено оценки воздействия на окружающую среду, и также не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01.101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы». В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой энергии для потребителей Алматинской области. Газоснабжение предусматривается от проектируемого подземного газопровода высокого давления, поворот на с.Береке Балхашского района Алматинской области. Давление в точке подключения - $P=1,2$ МПа I-категории. Диаметр газопровода в точке подключения $\varnothing 250$ мм. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания $Q_n = 7600$ ккал/м³ и удельным весом $\gamma = 0,73$ кг/м³. Общий расчетный расход газа по объекту составляет – 526,0 м³/час. 1. Подводящий газопровод высокого давления PN 1,2МПа I-категории от точки врезки до ПГБ-03БМ-2У-1 прокладывается подземно из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR9 $\varnothing 110 \times 12,3$ - протяженностью-2133,0 м, $\varnothing 250 \times 27,9$ протяженностью - 3629,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80. Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-03БМ-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДСК-50БМ с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ-16МТ-G-400 с эл. корректора газа miniElcor, с обогревом АОГВ. согласно Тех. условия за №98 от 16.08.2021 года выданных ТОО "Жетысу-ОблГаз" в полной заводской готовности, отдельно стоящий в ограде размерами 6,0х7,0м учтенным в разделе АС-1шт. 2. Распределительный газопровод среднего давления прокладывается подземно, из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 $\varnothing 63 \times 5,8$ - общей протяженностью 17,0м, $\varnothing 90 \times 8,2$ протяженностью - 851,0 м на глубине 1,2м до верха газопровода и частично надземно из стальных электросварных прямошовных труб ГОСТ 10704-91 группа В ст3сп2 ГОСТ 10705-80 вдоль существующих ограждений, дорог и улиц от бровки дороги не менее 1,5м., до площадки ГРПШ. Для снижения.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Протяженность трубопроводов для низкого давления $P=0,003$ МПа Бура: подземных ПЭ – 4189,0 м; надземных стальных – 219,0 м - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 32 \times 3,2$ – 429,0 м; $\varnothing 63 \times 5,8$ – 2065,0 м; $\varnothing 90 \times 8,2$ – 866,0 м; $\varnothing 110 \times 10,0$ – 596,0 м; $\varnothing 125 \times 11,4$ – 146,0 м; $\varnothing 160 \times 14,6$ – 87,0 м стальных: $\varnothing 25 \times 2,5$ – 215,0 м; $\varnothing 76 \times 3$ – 2,0 м; $\varnothing 159 \times 4$ – 2,0 м; Протяженность трубопроводов для среднего давления $P=0,3$ МПа Бура: подземных ПЭ – 868,0 м; надземных стальных – 6,0 м - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 $\varnothing 63 \times 5,8$ – 17,0 м; $\varnothing 90 \times 8,2$ – 851,0 м; - стальных: $\varnothing 57 \times 3$ – 6,0 м Протяженность трубопроводов для высокого давления $P=1,2$ МПа Бура: подземных ПЭ – 5762,0 м; надземных стальных – 2,0 м - по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 9 $\varnothing 110 \times 12,3$ – 2133,0 м; $\varnothing 250 \times 27,9$ – 3629,0 м; - стальных: $\varnothing 89 \times 3,5$ – 2,0 м.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Общий срок продолжительности строительства объекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района» определяем по СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Расчет продолжительности строительства. СП РК 1.03-102-2014. Часть II. Б.5.2. Коммунальное хозяйство. Таблица Б.5.2.1 Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов коммунального хозяйства. Раздел. Газоснабжение. Пункт 30. Распределительная газовая сеть (Из полиэтиленовых труб в одну нитку диаметром до 600 мм). Сеть газификации высокого давления с.Бура

(Подводящий газопровод). Протяженность – 5,764 км, 1 км – 1мес. подг.пер.0,1мес. 3 км – 1,5мес. подг.пер.0,2мес. 10 км – 3,5 мес. подг.пер.0,5мес. в соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод интерполяции: $T_n = T_{min} + (T_{max} - T_{min} / P_{max} - P_{min}) * (P_n - P_{min})$ $T_n = 1,5 + (3,5 - 1,5 / 10 - 3) * (5,764 - 3) = 2$ мес. (Основное строительство). Сеть газификации среднего давления с.Бура (Распред. газопровод) Протяженность – 0,874 км, минимальное значение в таблице 1 км – 1 мес. подг.пер.0,1мес. в соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод ступенчатой экстраполяции: $T_1 = 1 * (100 + (100 * 0,3)) / 100 = 1,5$ мес. $(0,874 - 20) / 20 * 100 = -97,2\%$ $-97,2 * 0,3 = -29,0\%$ $T_{норм.} = 1,5 * (100 - 29) / 100 = 1,0$ мес. (Параллельное строительство). Сеть газификации низкого давления с. Бура (Распред. газопровод) Протяженность – 4,408 км, 1 км – 1мес. подг.пер.0,1мес. 3 км – 1,5мес. подг.пер.0,2мес. 10 км – 3,5 мес. подг.пер.0,5мес. в соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод интерполяции: $T_n = T_{min} + (T_{max} - T_{min} / P_{max} - P_{min}) * (P_n - P_{min})$ $T_n = 1,5 + (3,5 - 1,5 / 10 - 3) * (4,408 - 3) = 2$ мес. (Параллельное строительство). ГРПШ (1 шт) – 526,0 м³/час (СП РК 1.03-101-2013 Часть I. Г 1.4. Газовая промышленность пункт 4) 150 тыс. м³/час – 4 мес. $T_1 = 1 * (100 + (100 * 0,3)) / 100 = 1,2$ мес. уменьшение мощности составит: $(150 - 0,173) / 150 * 100 = 99,8\%$ Уменьше.

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 основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду. Площадки ГРПШ размещаются в полосе между линией застройки и автодорогами и проездами на границе частной территории. Трасса подземных газопроводов отмечается опознавательными знаками;

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 Водоснабжение в период строительства на площадке предусматривается от привозной воды сети в объеме - 0,2485809024 тыс. м³/год. На период строительства на площадке количество сброс воды в объеме 0,0528 тыс. м³/год. Сброс осуществляется в биотуалет. На период строительства на площадке количество технической воды в объеме 0,1957809024 тыс. м³/год. (безвозвратное водопотребление);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Не предполагается;

объемов потребления воды Не предполагается;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предполагается;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр;

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 процессе обследования растительного покрова территории в районе размещения проектируемого объекта, в редких видов, исчезающих, реликтовых и занесенных в Красную книгу растений не обнаружено. Установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения, препятствующие для строительства газопровода не выявлены;

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

объемов пользования животным миром отсутствуют;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования отсутствуют;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира отсутствуют;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Строительные материалы используемые при строительстве: Щебень из плотных горных пород для строительных работ; Песок; Смесь песчано-гравийная природная; Бетон тяжелый; Смеси асфальтобетонные холодные плотные мелкозернистые; Доска обрезная хвойных пород; Толь гидроизоляционный; Мастика битумно-полимерная или битумно-резиновая; Пена монтажная для герметизации стыков; Битум нефтяной строительный; Ацетилен технический газообразный; Пропан-бутан; Ветошь; Электроды различных марок; Краски и эмали различных марок; Уайт-спирит и другие лакокрасочные покрытия;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по строительству не связаны с изъятием природных ресурсов.

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) На период строительства будет задействовано 14 источников загрязнения воздушного бассейна, из них 11 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна и 3 организованных, которые выбрасывают 20 наименований загрязняющих веществ следующих ЗВ: Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Азот (II) оксид, Углерод, Углерод оксид, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/ пирен, Бутилацетат, Формальдегид, Пропан-2-он, Уксусная кислота, Уайт-спирит, Алканы C12-19, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая. На период строительства общий объем выбросов ЗВ в атмосферу предполагается в размере – 1.1681167344 т/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 Водоснабжение в период строительства на площадке предусматривается от привозной воды сети в объеме – 0,035139 тыс. м³/год. На период строительство на площадке количество сброс воды в объеме 0,028875 тыс. м³/год. Сброс осуществляется в биотуалет. На период строительство на площадке количество технической воды в объеме 0,006264 тыс. м³/год. (безвозвратное водопотребление)..

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 Твердо-бытовые отходы – код 20 03 99 (неопасный). Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений. Временно хранятся в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия. Объем образования от ТБО – 0,3452 тонн. ТБО временно хранятся в металлическом мусорном контейнере вместимостью 0,75 м³. Вывоз ТБО осуществляется специализированными организациями по договору на полигон ТБО. Огарки сварочных электродов – код 12 01 13(неопасный). На территории предприятия имеется сварочный участок, где проводятся сварочные работы. Огарки сварочных электродов будет хранятся в металлическом ящике. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору в объеме 0,00376 тонн. Жестяные банки из-под краски – код 08 01 99 (опасный). Жестяные банки из-под краски образовывается после лакокрасочных работ. Объем образования жестяных банок из-под краски составляет 0,025 тонны. Жестяные банки из-под краски будет хранятся на открытом складе площадью с размерами 3 м 2 иметь твердое покрытие (утрамбованный грунт), огорожено по контуру. Площадка будет обеспечена подъездным автотранспортным путем. По накопления сдаются на специализированное предприятие по приему металлолома согласно договору. Ветошь – код 16 07 08* (опасный). На предприятие в ходе деятельности образуется промасленная ветошь. Образовавшаяся ветошь

храниться в закрытом контейнере. По мере накопления сдаются на специализированное предприятие по договору в объеме – 0,0007 тонн. Вывод: влияние будет низким..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений ГУ Управлением природных ресурсов по Алматинской области; имеются согласование с •ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области". Отдел Газоснабжение и Промышленной безопасности за № 26-26/103 от 05.01.2021г. по Рабочему проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района»; ГУ "Отдел архитектуры и градостроительства акимата Балхашского района Алматинской области" от 10.12.2021г. по Рабочему проекту проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района»; ГУ "Отдел ЖКХ акимата Балхашского района Алматинской области от 07.12.2021г. по Рабочему проекту проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района»; ГУ "Аппарат акимата, сельского округа Баканас от 20.11.2021г. по Рабочему проекту проект проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района»; ТОО "Жетысу-ОблГаз" от 16.08.2021 года по Рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Бура Балхашского района».

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) Природно-климатические условия района строительства следующие. Район строительства - III-В климатического подрайона с климатическими характеристиками: - средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - 8,1 °С; - но - нормативное значение скоростного напора ветра - 0,38 кПа; - нормативное значение веса снегового покрова - 0,7 кПа. Инженерно-геологические условия: - грунты - суглинок твердый легкий песчанистый. - валунно-галечниковый грунт с содержанием валунов до 50% - уровень грунтовых вод не вскрыты - глубина промерзания суглинка - 92 см, Сейсмичность района строительства - 8 баллов.

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 С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрены предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми. Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность. Кроме того, для предотвращения разрушения металла стенок газопроводов от атмосферного воздействия и от почвенной коррозии проектом предусмотрено нанесение защитного покрытия на надземные газопроводы. Сбросные свечи газорегуляторного пункта выведены на высоту 4,0м. обеспечивающие рассеивание незначительных выбросов и предотвращение попадания их в зону работы обслуживающего персонала. В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды: - обязательное сохранение границ территории, отводимых для

строительства; - применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов; - устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств); - завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова; - оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов; - использование специальных установок для подогрева воды, материалов; - слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой мест; - выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений. Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель. Технологический процесс газораспределение исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода..

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 основу решения размещения трассы газопровода и площадок ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований. Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Танекенов Б.С

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



