

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ89RYS01253561

11.07.2025 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 "Управление газового хозяйства "ГАЗОИЛ", 100100, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КАРАГАНДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ТЕМИРТАУ Г.А., АКТАУСКАЯ П.А., П. АКТАУ, улица Молодежная, строение № 5, 990840004263, КИКБАЙ АРСЕН БҮРКІТҰЛЫ, + 7 (7212) 438 001, oks_bor81@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) Основная деятельность ТОО «Управление Газового Хозяйства «ГАЗОИЛ» является реализация сжиженного газа. Согласно приложению 1 ЭК РК деятельность относится к п 10.29 Раздела 2 места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений..

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) Оценка воздействия на окружающую среду не проводилась. Ранее для ТОО УГХ «ГАЗОИЛ» был разработан проект ПДВ и получено разрешение на эмиссии №KZ36VDD00045611 от 03.12.2015 г. ;

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) Скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый участок находится по адресу: г. Караганда, Западная промзона, р-н мясокомбината, учетный квартал 167. Координаты: 1) 49°47'11.35"C, 73° 2'19.41"В 2) 49°47'15.00"C, 73° 2'21.39"В 3) 49°47'17.67"C, 73° 2'23.14"В 4) 49°47'20.92"C, 73° 2'24.14"В 5) 49°47'21.09"C, 73° 2'28.29"В 6) 49°47'16.42"C, 73° 2'27.70"В 7) 49°47'12.30"C 73° 2'24.99"В 8) 49°47'12.30"C, 73° 2'23.47" В 9) 49°47'10.45"C, 73° 2'22.17"В. Выбор других мест деятельности невозможен в связи с тем, что предприятие существующее. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции ППлощадь

земельного участка 35406 м². На базе хранения газонаполнительной станции имеются 21 наземных горизонтальных резервуара хранения сниженного углеводородного газа (СУГ), Насосно-компрессорное отделение, наполнительные колонки, Ремонтный бокс и стояночный бокс. Мощность участка составляет 58426,79 тонн газа/год. Конечной продукцией является отпуск (СУГ) потребителю..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На территории запроектированы следующие здания и сооружения: • Газонаполнительная станция; • Насосно-компрессионное отделение; • Колонки для наполнения автоцистерн; • Автотранспортный участок; • Ремонтный бокс; • Стояночный бокс. Технологическая цепочка Газонаполнительной станции обеспечивает проведение полного цикла от приема СУГ по ж/д от заводо-производителей до наполнения цистерн газовозов. Прием ж/д цистерн осуществляется в собственные специализированные ж/д тупики (2 шт), Слив производится только с 1 эстакады ж/д тупика одновременно обеспечивающего прием 5 ж/д цистерн на 5 постах (эстакада слива). Работник по сливу, выполняет осмотр цистерн, проверяет наличие пломб, закрепление цистерн на рельсовом пути (установка башмаков под колесные пары), присоединяет их к заземляющему контуру и с помощью резинотканевых рукавов соединяет цистерну с газопроводом. Слив СУГ осуществляется за счет создания перепада давления между цистерной и резервуаром парка хранения путем нагнетания компрессором паров СУГ из наполняемого резервуара в ж/д цистерну. Слив жидкого газа из ж/д цистерн производится при помощи компрессоров П-100. Улучшение условий всасывания жидкости производится насосами НПСГ в резервуарах. По окончании слива жидкой фазы СУГ производится откачка паровой фазы компрессором. В ж/д цистерне остаточное давление должно быть в пределах 0,05-0,07 МПа. Обвязка трубопровода выполнена так, что имеется возможность перекачки жидкого газа из любого резервуара в любой другой резервуар с одновременным сливом СУГ из ж/д цистерн. Для подачи СУГ из резервуаров в наполнительный цех и в наполнительные колонки, в одном из резервуаров компрессором создается давление и при помощи насоса подается жидкая фаза газа на наполнение. Давление газа в нагнетательном газопроводе не должно превышать рабочее давление – 1,6 МПа (16 кгс/см²). На базе хранения Газонаполнительной станции имеются 21 наземных горизонтальных резервуара хранения СУГ: 365 дней в год. 4 резервуара – по 100м³; 2 резервуара – по 75м³; 11 резервуаров – по 54м³; 3 резервуара – по 51 м³; 1 резервуар – по 50м³. Это 14 суточный запас СУГ. Резервуары установлены на высоте 0,9м на двух бетонных опорах с уклоном 0,002-0,003 в сторону сливного штуцера. Насосно-компрессорное наполнительное отделение, служащее для обеспечения операций по сливу-наливу сжиженных газов: насосы и компрессоры размещаются в отдельном помещении. Всего задействовано 2 насосных агрегата марки НПСГ и 2 компрессора марки П-100. Насосы оборудованы запорно-регулирующей аппаратурой, на каждый насос предусмотрена сбросная свеча. Сроки ремонта насосного оборудования 2 раза в год согласно Наполнение автоцистерн газовозов осуществляется на наполнительных колонках (2 шт, в которые жидкий газ подается из хранилищ по трубопроводам через насосно-компрессорное отделение. Ремонтный бокс предназначен для ремонта автотранспорта, оборудован 8-ю смотровыми ямами. В отдельном помещении ремонтного бокса функционирует мехцех, в котором установлены: - шлифовальный станок – 1 ед, диаметр шлифовального круга 950 мм, время работы 5 часов в неделю (40 ч/год); - токарный станок – 1 ед., время работы 4 ч/день (1248 ч/год) - заточной станок – 1 ед, диаметр круга 300 мм, время работы 0,5 ч/день (156 ч/год); - сварочные работы производятся сварочным аппаратом Resanta. Используются электроды марки МР-3, объем электродов 150 кг/год Стояночный бокс поделен на 2 помещения: 1 половина отведена под электрощитовую, где установлена также пожарная емкость для воды объемом 250 м³, вторая половина отведена под стоянку автотранспорта и рассчитана на 25 стояночных мест

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительные работы не предусмотрены. Объект существующий. Эксплуатация со 2 полугодия 2025 г. Постутилизация после минования потребности населения в газе. .

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 Площадь земельного участка 35406 м². Назначение рассматриваемого участка – строительство и обслуживание имущественного комплекса, железнодорожных тупиков, газонаполнительной станции с базой хранения. Предполагаемые сроки использования с 2025 до минования надобности. ;

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. Водопотребление осуществляется с водовода подачи питьевой воды из центрального водопровода. Площадка находится на удаленном расстоянии от поверхностных водных источников, более 2,7 км (парковое озеро). Площадка УГХ ТОО «ГАЗОИЛ» расположено вне границ водоохранных зон и водоохранных полос ближайших поверхностных водных объектов. Установление водоохранных зон и полос не требуется.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Питьевого качества. ;

объемов потребления воды На хоз.-питьевое водоснабжение: 546 м³/год. На нужды пожаротушения – 250 м³ . ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На хоз.-питьевое водоснабжение. На нужды пожаротушения;

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

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 На территории пункта зеленые насаждения отсутствуют. Использование растительных ресурсов при производстве работ не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром Объекты животного мира, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не будут использоваться;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Объекты животного мира их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не будут использоваться;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Объекты животного мира их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не будут использоваться;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Объекты животного мира их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не будут использоваться;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Отопление электрическое. Газ в объеме 58426,79 тонн газа/год на реализацию. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Предприятие реализует сжиженный углеводородный газ населению. Пропан-бутановая смесь является невозобновляемой. Газ является наиболее чистым топливом и наносит меньше вреда окружающей среде. Риски связаны с потребностью населения в сжиженном углеводородном газе. .

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 эксплуатации: 2.15436 тонн ежегодно. Итого по ингредиентам: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (пропан) - 0.880358 (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (бутан) - 0.814181 тонн, (4 класс), Смесь природных меркаптанов (одорант) - 0.0000322 тонн, (3 класс), абразивная пыль - 0,0020 тонн, (4 класс), Железо (II, III) оксиды - 0,01336 тонн (3 класс), Марганец и его соединения - 0,00032 тонн, (2 класс), фтористые газообразные соединения - 0.00006 тонн (2 класс), Углерод оксид - 0,4319 тонн, (4 класс), Азота (IV) диоксид - 0,0101 тонн, (2 класс), Сера диоксид - 0,00084 тонн (3

класс), Оксид азота - 0,001324 тонн (3 класс). Вещества, подлежащие внесению в РВПЗ отсутствуют.

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 Сброс сточных вод не предусмотрен. Система бытовой канализации запроектирована самотечной и предусмотрена для отвода бытовых стоков от сантехнических приборов в септик. Сточные воды из септика откачиваются ассенизаторными машинами и вывозятся на очистные сооружения Вещества, подлежащие внесению в РВПЗ отсутствуют.

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 период эксплуатации объектов: Захоронение: 0 тонн. Накопление: 5,47725 тонн. Неопасные отходы: ТБО - 5,475 тонн. ТБО образуются в результате жизнедеятельности персонала, Остатки и огарки сварочных электродов - 0,00225 тонн. Огарки электродов образуются в результате ремонтных работ оборудования. Опасные отходы не образуются. Вещества, подлежащие внесению в РВПЗ отсутствуют.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Карагандинской области». Объект ранее проходил экологическую экспертизу. Имеется действующее разрешение №KZ36VDD00045611 от 03.12.2015 г.

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) Площадка газового хозяйства расположено вне границ водоохранных зон и водоохранных полос ближайших поверхностных водных объектов. Редкие или вымирающие виды животных, занесенные в Красную Книгу Казахстана, в районе проведения работ не встречаются. Участок не располагается на землях гос.лес.фонда и ООПТ. Необходимость в вырубке зеленых насаждений отсутствует. Путей миграции через территории рассматриваемого участка нет. .

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 Предусматриваются такие виды воздействия: выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, использование невозобновляемых природных ресурсов; образование неопасных отходов производства и (или) потребления; физическое воздействие; риски возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека. Положительным воздействием можно считать использование сжиженного углеводородного газа населением для своих нужд, что положительно скажется на окружающей среде, так как газ является более чистым топливом, чем уголь, бензин и дизельное топливо. Несущественность данных воздействий связана с наличием конкретных технических проектных решений.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости В связи с отдаленностью расположения государственных границ стран-соседей и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий - выполнение работ, согласно технологическому регламенту; - своевременная ревизия оборудования; - осмотр , выявление и устранение утечек сжиженного углеводородного газа на резервуарах; - осмотр резервуаров в рабочем состоянии; - ревизия предохранительных клапанов на трубопроводах; - ревизия предохранительных клапанов на резервуарах; - осмотра шлангов. - соблюдение согласованных удельных

норм водопотребления; - применение надлежащих утилизаций, складирования и захоронения отходов;
- площадки для установки мусорных контейнеров оборудовать водонепроницаемым покрытием и оградить бордюрным камнем..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Отсутствуют. Выбор настоящего участка обусловлен существующим объектом (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

КИКБАЙ АРСЕН БҮРКІТҰЛЫ

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

