

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Эмбаунайгаз»

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Строительство газопровода товарного газа УКПГ Прорва от ГСП «Толкын» до магистрального газопровода системы АО «Интергаз Центральная Азия».

Материалы поступили на рассмотрение: 24.03.2023 Вх. KZ87RYS00366823

Общие сведения

Территория под строительство газопровода административно входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данный рабочий проект разработан для оптимальной реализации товарного газа с УПГ Прорва, с учетом прироста производительности установки подготовки газа, и потребностей в природном газе на собственные нужды. Протяженность трубопровода до точки врезки к МГ САЦ-2 и САЦ-5, 76000 м. После выхода из УПГ товарный газ с рабочим давлением 5,7 МПа и температурой +35оС транспортируется по трубопроводу Ду250 для присоединения к магистральному газопроводу САЦ-2 и САЦ-5. После УПГ предусмотрена установка площадка скребкового шарового крана для запуска очистного поршня, а также установка охранной отсекающей арматуры Ду250 и арматуры Ду80 до и после отсекающей арматуры для автоматического сброса газа на свечу. В случае повреждения газопровода происходит падение давления. Аварийная система при обнаружении критического падения давления подает сигнал на закрытие охранного крана. Перед подключением проектируемого газопровода к МГ САЦ-2 и САЦ-5 проектируется площадка коммерческого узла учета газа. На площадке предусмотрены скребковый шаровой кран для приема поршня, узел аварийного крана Ду250 и арматуры Ду80 до и после отсекающей арматуры для автоматического сброса газа на свечу, коммерческий узел учета газа в блочно-модульном исполнении, который включает в себя блок измерительных линий, блок измерения качества и узел регуляторов давления, а также дренажная емкость для приема собранного конденсата и механических примесей. Откачка жидкости из дренажной емкости производится по мере накопления. Гидравлический расчет трубопровода производился на основании технического задания.



Производительность по газу 300 млн.м³/год ($\pm 30\%$). Согласно заданию на проектирование давление газа в точке врезки в МГ САЦ-2 и САЦ-5 должно составлять 55 бар. По результатам расчета все перечисленные диаметры труб соответствует заданию на проектирование, но с увеличением объемов газа в будущем, предлагаем принять диаметр Ду250 мм (Φ 273х8,0). Проектируемый газопровод высокого давления прокладывается подземно из стальных труб диаметром Φ 273х8,0, отметка до верха трубы минус 0,8 м. Подземный газопровод прокладывается, из стальных электросварных труб по из стальных бесшовных горячедеформированных, с заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, трехслойные полимерные, сталь марки Ст4сп, по группе Б ГОСТ 8731-74, с соответствующими толщинами стенок труб, а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 -2001 из стали марки 20 на соответствующие давления. Надземный газопровод прокладывается диам. Φ 273х8,0, Φ 108х8,0 и Φ 89х5,0 из стальных бесшовных горячедеформированных, с заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, трехслойные полимерные, сталь марки Ст4сп, по группе Б ГОСТ 8731-74, а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 -2001 из стали марки 20 на соответствующие давления.

Данный рабочий проект разработан для оптимальной реализации товарного газа с УПГ Прорва, с учетом прироста производительности установки подготовки газа, и потребностей в природном газе на собственные нужды. Протяженность трубопровода до точки врезки к МГ САЦ-2 и САЦ-5, 76000 м. После выхода из УПГ товарный газ с рабочим давлением 5,7 МПа и температурой +35оС транспортируется по трубопроводу Ду250 для присоединения к магистральному газопроводу САЦ-2 и САЦ-5. После УПГ предусмотрена установка площадка скребкового шарового крана для запуска очистного поршня, а также установка охранной отсекающей арматуры Ду250 и арматуры Ду80 до и после отсекающей арматуры для автоматического сброса газа на свечу. В случае повреждения газопровода происходит падение давления. Аварийная система при обнаружении критического падения давления подает сигнал на закрытие охранного крана. Перед подключением проектируемого газопровода к МГ САЦ-2 и САЦ-5 проектируется площадка коммерческого узла учета газа. На площадке предусмотрены скребковый шаровой кран для приема поршня, узел аварийного крана Ду250 и арматуры Ду80 до и после отсекающей арматуры для автоматического сброса газа на свечу, коммерческий узел учета газа в блочно-модульном исполнении, который включает в себя блок измерительных линий, блок измерения качества и узел регуляторов давления, а также дренажная емкость для приема собранного конденсата и механических примесей. Откачка жидкости из дренажной емкости производится по мере накопления. Гидравлический расчет трубопровода производился на основании технического задания. Производительность по газу 300 млн.м³/год ($\pm 30\%$). Согласно заданию на проектирование давление газа в точке врезки в МГ САЦ-2 и САЦ-5 должно составлять 55 бар. По результатам расчета все перечисленные диаметры труб соответствует заданию на проектирование, но с увеличением объемов газа в будущем, предлагаем принять диаметр Ду250 мм (Φ 273х8,0). Проектируемый газопровод высокого давления прокладывается подземно из стальных труб диаметром Φ 273х8,0, отметка до верха трубы минус 0,8 м. Подземный газопровод прокладывается, из стальных электросварных труб по из стальных бесшовных горячедеформированных, с заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, трехслойные полимерные, сталь марки Ст4сп, по группе Б ГОСТ 8731-74, с соответствующими толщинами стенок труб, а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 -2001 из стали марки 20 на соответствующие давления. Надземный газопровод прокладывается диам. Φ 273х8,0, Φ 108х8,0 и Φ 89х5,0 из стальных бесшовных горячедеформированных, с заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, трехслойные полимерные, сталь марки Ст4сп, по группе Б ГОСТ 8731-74, а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 -2001 из стали марки 20 на соответствующие давления.

Строительство согласно Рабочему проекту будет осуществляться в течение 17 месяцев: Начала строительства –апрель 2024 год выполнение работ 68%; Окончания строительства – август 2025 год выполнение работ 32%.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Код ЗВ 123 Железо (II, III) оксиды Класс опасности 3; 0,00743 г/с; 0,0078064 т/год. Код ЗВ 143 Марганец и его соединения Класс опасности 2; 0,000784 г/с; 0,00082416 т/год. Код ЗВ 301 Азота (IV) диоксид Класс опасности 2; 0,03336 г/с; 0,43270569 т/год. Код ЗВ 304 Азот (II) оксид Класс опасности 3; 0,00542 г/с; 0,07031426 т/год. Код ЗВ 328 Углерод Класс опасности 3; 0,00701 г/с; 0,0394536 т/год. Код ЗВ 330 Сера диоксид Класс опасности 3; 0,01854 г/с; 0,06244214 т/год. Код ЗВ337 Углерод оксид Класс опасности 4; 0,11576 г/с; 0,40721909 т/год. Код ЗВ 616 Диметилбензол Класс опасности 3; 0,7193 г/с; 0,03365184 т/год. Код ЗВ 621 Метилбензол Класс опасности 3; 0,093 г/с; 0,0150824 т/год. Код ЗВ 703 Бенз/а/пирен Класс опасности 1; 0,000000029 г/с; 0,000000682 т/год. Код ЗВ 1210 Бутилацетат Класс опасности 4; 0,018 г/с; 0,0029172 т/год. Код ЗВ 1325 Формальдегид Класс опасности 2; 0,00033 г/с; 0,0074392 т/год. Код ЗВ1401 Пропан-2-он Класс опасности 4; 0,039 г/с; 0,006324 т/год. Код ЗВ 2754 Уайт-спирит 0,2083 г/с; 0,0059432 т/год. Код ЗВ 2754 Алканы C12-19 Класс опасности 4; 0,01844 г/с; 0,21776225 т/год. Код ЗВ 2902 Взвешенные частицы Класс опасности 3; 0,5141 г/с; 0,035989 т/год. Код ЗВ 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Класс опасности 3; 0,0321936 г/с; 0,0056083 т/год. Код ЗВ2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 Класс опасности 3; 0,1121034 г/с; 0,0586041 т/год. Код ЗВ 2930 Пыль абразивная 0,0026 г/с; 0,00068367 т/год. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ за 2024 год составит: 1,945671г/сек, 1,410771175т/г. Перечень и количественные значения выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ за 2025 год Код ЗВ 123 Железо оксиды Класс опасности 3; 0,00743 г/с; 0,0036736 т/год; Код ЗВ 143 Марганец и его соединения Класс опасности 2; 0,000784 г/с; 0,00038784 т/год; Код ЗВ 301 Азота диоксид Класс опасности 2; 0,03336 г/с; 0,20362621 т/год; Код ЗВ Азот0304 (II) оксид Класс опасности 3; 0,00542 г/с; 0,03308906 т/год; Код ЗВ 328 Углерод Класс опасности 3 0,00701 г/с; 0,0185664 т/год; Код ЗВ 330 Сера диоксид Класс опасности 3; 0,01854 г/с; 0,02938453 т/год; Код ЗВ 337 Углерод оксид Класс опасности 4; 0,11576 г/с; 0,19163251 т/год; Код ЗВ 616 Диметилбензол Класс опасности 3; 0,7193 г/с; 0,01583616 т/год; Код ЗВ 621 Метилбензол Класс опасности 3; 0,093 г/с; 0,0070976 т/год; Код ЗВ 703 Бенз/а/пирен Класс опасности 1; 0,000000029 г/с; 0,000000321 т/год; Код ЗВ 121 Бутилацетат Класс опасности 4; 0,018 г/с; 0,0013728 т/год; Код ЗВ 1325 Формальдегид Класс опасности 2; 0,00033 г/с; 0,0035008 т/год; Код ЗВ 1401 Пропан-2-он Класс опасности 4; 0,039 г/с; 0,002976 т/год; Код ЗВ 2752 Уайт-спирит 0,2083 г/с; 0,0027968 т/год; Код ЗВ 2754 Алканы C12-19 Класс опасности 4; 0,01844 г/с; 0,10247635 т/год; Код ЗВ 2902 Взвешенные частицы (116) Класс опасности 3; 0,5141 г/с; 0,016936 т/год; Код ЗВ 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Класс опасности 3; 0,0321936 г/с; 0,0026392 т/год; Код ЗВ 2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 Класс опасности 3; 0,1121034 г/с; 0,0275784 т/год; Код ЗВ 2930 Пыль абразивная 0,0026 г/с; 0,00032173 т/год; Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ за 2025 год составит: 1,945671г/сек, 0,663892318т/г.

На площади вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 85 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем технической воды, необходимой на нужды строительно-монтажных работ, согласно сметному расчету составит – 42152,05671м³. По окончании монтажа стальные технологические трубопроводы подлежат очистке полости и испытанию согласно СП РК 3.05-103-2014. Очистку полости трубопроводов выполняют промывкой, продувкой или протягиванием очистных устройств. Испытания на прочность и проверку на герметичность трубопровода следует производить согласно СП РК 3.05-103-2014 (пункт 8.7, таблица 6). Проверку на герметичность участков всех категорий



трубопроводов необходимо производить после испытания на прочность и снижения испытательного давления до максимального рабочего, принятого по проекту. На гидроиспытание используется техническая вода, согласно техническим данным расход воды составляет 34 м³/сут. Вода после гидроиспытания не подлежит повторному использованию и отводится в септик, откуда после отстаивания откачивается и вывозится специализированным автотранспортом согласно договору.

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. Промасленные отходы (ветошь)- 0,0254 т/г; Тара из-под лакокрасочных материалов- 0,02628 т/г; Коммунальные отходы-7,423 т/г; Металлолом-0,500 т/г; Строительные отходы- 0,2 т/г.

На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. Сбор, погрузка-разгрузка отходов при складировании выполняются механизированным способом при помощи погрузчиков и средств механизации. Места проведения погрузочно-разгрузочных работ оборудованы соответствующими знаками безопасности. Работы по загрузке-выгрузке отходов в автотранспортные средства осуществляются только на специально отведенных площадках, спланированных и имеющих твердое покрытие. Работа механизмов и машин ведется в соответствии с инструкцией по технике безопасности. Технически неисправные машины и механизмы не допускаются к работе. Также к работе не допускаются лица, не имеющие разрешения на обслуживание транспорта, погрузочно-разгрузочных машин и механизмов. При транспортировке отходов обязательными требованиями являются соблюдение скоростного режима и правил ведения загрузки отходов в кузова и прицепы автотранспортных средств. Мерами по предотвращению аварийных ситуаций являются: соблюдение требований и правил по технике безопасности.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных



средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

Намечаемая деятельность: «Строительство газопровода товарного газа УКПГ Прорва от ГСП «Толкын» до магистрального газопровода системы АО «Интергаз Центральная Азия», относится пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

