



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло
Тел. 55-75-49

**ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального
хозяйства Актыобинской области»**

**Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
«Отчет о возможных воздействиях к рабочему проекту «Строительство подводящего
и внутрипоселкового газопровода в с. Хазретовка Мартукского района,
Актыобинской области»**

Инициатор намечаемой деятельности: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыобинской области», 030010, Республика Казахстан, Актыобинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, проспект Абилкайыр Хана, 40, 061240003738, Мұздыбаев Ержан Мұздыбайұлы, 8-701-454-97-61.

Целью рабочего проекта является обеспечение населения с. Хазретовка Хазретовского сельского округа Мугалжарского района природным газом.

Участок строительства расположен на холмисто-увалистой местности вдоль проселочной а/д Родниковка – Хазаретовка. В самом селе Хазаретовка также предусматривается строительство внутриплощадочных сетей газоснабжения.

Село Хазаретовка расположено в 70 км восточнее села Мартук. В административном отношении это территория Хазретовского сельского округа Мартукского района Актыобинской области с административным центром в городе Мартук. Областной центр, г. Актобе, расположен в 60 км юго-западнее села. Сообщение с областным центром возможно автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе – Петропавловка – Хазаретовка. Прямое железнодорожное сообщение отсутствует, ближайшая железнодорожная станция в г.Актобе.

Наружные сети газоснабжения

Данный раздел проекта выполнен на основании задания на проектирование, выданного ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыобинской области", технических условий №03 - МрГХ - 2021 - 0000099 от 18.08.2021 года, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак" и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения", технического регламента "Требования к безопасности систем газоснабжения". Подключение подводящего газопровода для села Хазретовка предусмотрено от подземного существующего газопровода высокого давления Ø160мм, проложенный в подземном исполнении к с. Родниковка. Давление газа в точке врезки, согласно техусловий, составляет Р(проектн.) - 0.6 МПа, Р (рабоч.) - 0,4 МПа. На ПК 337 + 60,0 предусмотрено ответвление для села Жездібай, со стальной задвижкой Ø50 мм в сетчатом ограждении 3,0 м x 2,0м.

Пересечение с реками, водоемами и зелеными насаждениями.

Трасса проектируемого подводящего газопровода выбраны из условия оптимального прохождения, в соответствии с требованиями технических условий на подключение, с учетом перспективы развития, норм проектирования и строительства, удобства обслуживания и расположения на пути следования естественных и



искусственных препятствий (рек, водоемов, зеленые насаждений). Трасса подводящего газопровода высокого давления проходит по водоразделу рек Киялы-Буртя, Бутак, Терисбутак, Сынтас, Жаздыбай не пересекая их русла. В самом селе Хазаретовка проектируемый газопровод среднего давления в двух местах пересекает реку Сынтас (предположительно одну из балок питающих реку Сынтас). Перед пересечением с речкой по трассе газопровода предусмотрена установка отключающих устройств - задвижек Ду-50 в ограждении 3м х 2м. Переход через реку запроектирован методом ГНБ из полиэтиленовых труб диаметром 63 мм с толщиной стенки 5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 13,6 ПЭ100.

Перед пересечением с р. Сынтас установить стальную задвижку ду-50 в надземном исполнении в ограждении 3м х 2м. Ограждение необходимо для защиты задвижки от механических повреждений. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр, установить отключающее устройство. Стальные футляры на выходе из земли должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна реки. Направление пересечения должно быть по возможности в наиболее узком месте русла. На всем протяжении перехода применять длинномерные трубы. При формировании плети из труб мерной длины их соединение должно производиться сваркой встык с обязательной проверкой стыков методом ультразвукового контроля.

Газопровод высокого давления

Максимальный расчетный расход газа по селам с учетом перспективы составляет 460,0 м³/час. Подводящий газопровод к с. Хазретовка высокого давления (0.6 МПа-проектное), запроектирован из газовых полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 13,6, СТ РК ГОСТ Р 50838 - 2011 диаметром 160х11,8 мм. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.5 полиэтиленовые трубы толщиной более 5 мм соединять между собой сваркой встык. В проекте приняты условия сварки с помощью сварочной техники полуавтоматическим управлением, поэтому контроль качества сварных стыков согласно СП РК 4.03-101-2013 для полиэтиленовых труб газопровода высокого давления согласно п.п 11.3.1 и таб. 22 п.6 - 50%. Прокладка подводящего газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,0 м до верха трубы. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругими изгибами с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. При пересечении автодороги газопровод прокладывать открытым способом в ПЭ футляре. Концы футляра вывести на расстояние 2.0 м за пределы подошвы насыпи и уплотнить эластичным материалом. На конце футляра, по верхней точке уклона, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Укладку газопровода в траншее производить на основание из мягкого местного грунта толщиной 10см с последующей засыпкой слоем местного грунта толщиной 20см. Обозначение трассы подводящего газопровода предусмотрено путем установки опознавательных знаков через каждые 200-500м, на углах поворота, а также прокладки вдоль всей протяженности трассы присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) алюминиевого провода сечением 4 мм² с выходом его концов на поверхность под ковер вблизи опознавательных знаков. Также по всей длине подводящего газопровода на расстоянии 0,2м от присыпанного трубопровода уложить пластмассовую сигнальную ленту желтого цвета шириной не менее 0.2м с несмываемой надписью "Сақ болыңыз! Газ, Осторожно! Газ", а на участках пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемых коммуникаций. Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществлять при помощи неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" заводского изготовления, имеющего сертификат качества.



На трассе подводящего газопровода перед ГРПШ и после него предусмотрена установка задвижки Ф 50мм в надземном исполнении. В проекте применяется осушенный природный газ, поэтому конденсатосборники не устанавливаются. Изоляция стальных участков подземного газопровода предусмотрена типа "весьма усиленная" полимерной грунтовкой типа П-001 с оклейкой липкой лентой "Попилен" в два слоя и защитной оберткой "Полилен" в один слой. Надземные участки стальных трубопроводов покрыть двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Проверку на герметичность полиэтиленового газопровода высокого давления выполнить давлением 0,6 МПа в течение 24 часов, на прочность - давлением 0,75 МПа в течение 1 часа согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения". Для понижения высокого давления (0,4 МПа) до среднего (0,3 МПа) и низкого давления 0,003 МПа, а также поддержания его на заданном уровне, на окраине села Хазретовка проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта полной заводской готовности ГРПШ 07-03БМ-2У1. Проектируемый ГРПШ принят с узлом учета газа на базе счетчик РСГ-100 и корректора m/Elko, двумя регуляторами РДНК-1000 и двумя РДСК-50БМ, предохранительно-сбросными клапанами КПС-С и КПС-Н. Также в комплекте поставки идет горелка инфракрасного излучения ГИИ-1.8 для отопления ГРПШ. На входе и выходе из земли перед ГРПШ предусмотрена установка задвижек 30с41нж Ду-50.

Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из одного слоя грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г., МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР "Требований к безопасности систем газоснабжения" и "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Газопровод среднего давления

Подключение газопровода среднего и низкого давления для села Хазретовка предусмотрено от проектируемого шкафного газорегуляторного пункта - ГРПШ 07 -03БМ - 2У1 (ТОО "Искандер и К"), где давление газа понижается от высокого (0,4 МПа) до среднего (0,3 МПа) и низкого (0,003 МПа) давления.

От проектируемого газорегуляторного шкафного пункта ГРПШ - 07 - 03БМ - 2У1 запроектирована сеть среднего давления для газоснабжения проектируемых жилых домов и социальных объектов (школа, акимат, клуб) села Хазретовка. Для газоснабжения удаленных жилых домов газом низкого давления запроектированы шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ - 07-2У1-2шт., в двух разных местах, где давление газа понижается с среднего (0,3 МПа) до низкого давления (0,003 МПа). Газопровод давлением 0,3 МПа прокладывается из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 17 диаметрами 90х5,4мм, 63х3,8мм, 40х2,4мм по СТ РК ГОСТ Р 50838 - 2011. В местах перехода через реку Сынтас, газопровод прокладываются методом ГНБ, из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 11 диаметром 63х5,8 мм. Прокладка газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,0 м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Укладку газопровода производить на естественное основание с последующей засыпкой мягким местным грунтом. Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода предусмотрено путем прокладки на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0.2м с несмываемой надписью "Осторожно! Газ!". Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществлять при помощи неразъемного



соединения "полиэтилен - сталь" заводского изготовления, имеющего сертификат качества. В проекте применяется осушенный природный газ, поэтому конденсатосборники не устанавливаются. Изоляция стальных участков подземного газопровода предусмотрена "весьма усиленная" на основе полимерных лент "Попилен" в два слоя с защитной оберткой "Полилен" в один слой по полимерной грунтовке типа П - 001. Надземный участок стальной трубы покрыть двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Контроль качества сварных стыков газопровода среднего давления согласно п. 11.3.1 и табл.22, п. 6 СП РК 4.03 - 101 - 2013 составляет 25% от общего числа стыков и не менее одного стыка. Проверку на герметичность полиэтиленового газопровода среднего давления выполнить давлением 0,3 МПа в течение 24 часов, на прочность - давлением 0,6 МПа в течение 1 часа согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения".

Газопровод низкого давления

От проектируемых газорегуляторных шкафных пунктов - ГРПШ - 07 - 03БМ - 2 - У1 и из двух ГРПШ - 07 - 2У1 запроектирована сеть низкого давления для газоснабжения жилых домов села Хазретовка. Газопровод давлением 0,003 МПа прокладывается из полиэтиленовых труб HDPE 100, SDR 17 диаметрами 160 x 9,6 мм, 140 x 8,3 мм, 125 x 7,4 мм, 110 x 6,6 мм, 90 x 5,4 мм, 63 x 3,8 мм, 32 x 1,9 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838 - 2011. Прокладка газопровода запроектирована подземным способом с глубиной заложения 1,1 м. Повороты газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнять полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы. Укладку газопровода производить на естественное основание с последующей засыпкой мягким местным грунтом. Обозначение трассы подземного полиэтиленового газопровода предусмотрено путем прокладки по всей длине подземного полиэтиленового газопровода на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного трубопровода пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Осторожно! Газ!". Соединение полиэтиленовой трубы со стальной осуществлять при помощи неразъемного соединения "полиэтилен - сталь" заводского изготовления, имеющего сертификат качества. В проекте применяется осушенный природный газ, поэтому конденсатосборники не устанавливаются. Изоляция стальных участков подземного газопровода предусмотрена "весьма усиленная" на основе полимерных лент "Попилен" в два слоя с защитной оберткой "Полилен" в один слой по полимерной грунтовке типа П - 001. Надземный участок стальной трубы покрыть двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Контроль качества сварных стыков газопровода низкого давления согласно п.п 11.3.1 и таблицы 22 п. 6 СП РК 4.03 - 101 - 2013 составляет 6 % от общего числа стыков и не менее одного стыка. Проверку на герметичность полиэтиленового газопровода низкого давления выполнить давлением 0,1 МПа в течение 24 часов, на прочность - давлением 0,6 МПа в течение 1 часа согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения".

Для подключения жилых домов к проектируемым газопроводам низкого давления предусматривается через выход газопровода возле участков жилых домов из стальных надземных газопроводов Ø32 x 2,5 мм на стальных опорах.

Подключение жилых домов к газопроводу низкого давления после выходов газопроводов должно выполняться отдельным проектом по договорам с домовладельцами.

Монтаж, испытание и приемку работ наружных сетей газоснабжения производить согласно МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения", технического регламента "Требования к безопасности систем газоснабжения".



Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ)

Данный раздел проекта выполнен на основании задания на проектирование, выданного ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актыбинской области", технических условий № 03-МрГХ-2021-0000099 от 18.08.2021 года, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак" и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения", технического регламента "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Подключение подводящего газопровода для села Хазретовка Мартукского района предусмотрено от подземного существующего газопровода высокого давления, проложенный подземным исполнением к с. Родниковка Ø160 мм. Давление газа в точке врезки, согласно технических условий составляет $P(\text{проектн.}) = 0,6 \text{ МПа}$, $P_{\text{раб.}} = 0,4 \text{ МПа}$. Максимальный расчетный расход газа для села Хазретовка и Жездібай с учетом перспективы составляет 460,0 м³/час.

Для газоснабжения жилых домов и социальных объектов (школа, акимат, клуб), запроектированы три газорегуляторные пункты шкафного типа, разработанные ТОО "Искандер и К". Проектируемый газорегуляторный шкафной пункт № 1 запроектирован с комплексным узлом учета газа, двумя регуляторами РДНК 1000, РДСК 50БМ, корректором и газовым отоплением типа ГРПШ - 07 - 03БМ - 2У1 и разработан ТОО "Искандер и К" г. Актобе .

На входе и выходе от ГРПШ устанавливаются отключающие устройства - стальные задвижки 30с41нж диаметром 50 мм. Газорегуляторный шкафной пункт № 1 понижает давление газа с высокого (0,4 МПа) до низкого (0,003 МПа) и среднего (0,3 МПа) давления .

Проектируемый газорегуляторный шкафной пункт № 2 запроектирован без узла учета газа, с двумя регуляторами РДНК 1000 , газовым отоплением типа ГРПШ - 07 - 2 У1 и разработан ТОО " Искандер и К " г. Актобе .

На входе и выходе от ГРПШ устанавливаются отключающие устройства - стальные задвижки 30с41нж диаметром 50 мм. Газорегуляторный шкафной пункт № 2 понижает давление газа с среднего (0,3 МПа) до низкого (0,003 МПа) давления .

Проектируемый газорегуляторный шкафной пункт № 3 запроектирован без узла учета газа, с двумя регуляторами РДНК - 1000, газовым отоплением типа ГРПШ -07 - 2 У1 и разработан ТОО " Искандер и К " г. Актобе .

На входе и выходе от ГРПШ устанавливаются отключающие устройства - стальные задвижки 30с41нж диаметром 50 мм. Газорегуляторный шкафной пункт № 3 понижает давление газа со среднего (0,3 МПа) до низкого (0,003 МПа) давления. Надземные участки стальных трубопроводов покрыть двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали желтого цвета. Проверку на герметичность стальных газопроводов высокого, среднего и низкого давления выполнить давлением 0,6 МПа, 0,3 МПа и 0,1 МПа в течение 24 часов, на прочность - давлением 0,75 МПа , 0,6 МПа и 0,3 МПа в течение 1 часа, соответственно, согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения".

Атмосферный воздух

Источники выбросов загрязняющих веществ на период строительства: Источник 6001 Пересыпка щебня; источник 6002 Пересыпка песка; источник 6003 Газовая сварка пропан-бутановой смеси; источник 6004 Сварочные работы; источник 6005 Покрасочные работы; источник 6006 Разработка грунта в отвал экскаваторами "Обратная лопата"; источник 6007 Снятие и пересыпы ПРС; источник 6008 Разработка грунта вручную; источник 6009 Засыпка грунта бульдозерами; источник 6010 Уплотнение грунта; источник 6011 Битумные работы; источник 6012 Мастика; источник 6013 Работа техники.



На период строительства пыле-газоочистное оборудование отсутствует.

Выбрасываются следующие вещества на период строительства: Алюминия оксид (кл. опасности 2) – 0.00000358 т/год; Железо (II, III) оксиды (кл. опасности 3) – 0.000997 т/год; Марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0.0001765 т/год; азота диоксид (кл. опасности 2) – 0.0007156 т/год; азота оксид (кл. опасности 3) – 0.0001163 т/год; фтористые газообразные соединения (кл. опасности 2) – 0.0000408 т/год; диметилбензол (кл. опасности 3) – 0.111443 т/год; метилбензол (кл. опасности 3) – 0.0037975 т/год; бутилацетат (кл. опасности 4) – 0.0007358 т/год; пропан-2-он (кл. опасности 4) – 0.0015925 т/год; уайт-спирит (кл. опасности 4) – 0.0002767 т/год; углеводороды предельные C12-C19 (кл. опасности 4) – 0.40875245 т/год; пыль неорганическая содержащая двуокись кремния выше 70-20 % двуокиси кремния (кл. опасности 3) – 2.7960312 т/год. Всего объем выбросов ЗВ на период строительства – 2.9481156608 т/год.

Водная среда

Минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу принимается от уреза воды при среднемноголетнем меженном уровне до уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс следующие дополнительные расстояния:

- для малых рек (длиной до 200 километров) – 500 метров;
- для остальных рек: с простыми условиями хозяйственного использования и благоприятной экологической обстановкой на водосборе – 500 метров;
- со сложными условиями хозяйственного использования и при напряженной экологической обстановке на водосборе – 1000 метров.

Соблюдение специального режима на территории водоохранных зон является составной частью комплекса природоохранных мер по улучшению гидрологического, гидрохимического, гидробиологического, санитарного и экологического состояния водных объектов и благоустройству их прибрежных территорий.

Разработанная проектная документация по строительству водопроводных сетей будет согласована в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Имеется переход через реку Сынтас.

Таким образом, участок проектируемых работ входит в водоохранную зону (500 м.) реки Сынтас. Строительство не будет оказывать значимого влияние на водный источник. В нормальном режиме строительство не представляет опасности растительному и животному миру, не загрязняет атмосферу и близлежащие водоемы.

Охрана подземных вод включает:

- соблюдение водного законодательства и других нормативных документов в области использования и охраны вод;
- осуществление мер по предотвращению и ликвидации утечек сточных вод и загрязняющих веществ с поверхности земли в горизонты подземных вод;
- повышение уровня очистки сточных вод и недопущение сброса в водотоки, водоемы и подземные водоносные горизонты неочищенных сточных вод;
- строгое соблюдение требований по порядку проведения разведки на подземные воды, по проектированию, строительству и эксплуатации водозаборов подземных вод;
- систематический контроль за состоянием подземных вод и окружающей среды, в том числе на участках водозаборов и в районах крупных промышленных и сельскохозяйственных объектов;
- проведение других водоохранных мероприятий по защите подземных вод.

К мероприятиям по предотвращению загрязнения подземных вод относят:

- запрещение сброса сточных вод и жидких отходов производства в поглощающие горизонты, имеющие гидравлическую связь с горизонтами, используемыми для водоснабжения;



- тщательное выполнение работ при строительстве водонесущих коммуникаций предприятия;
- отвод загрязненного поверхностного стока с территории промплощадки в специальные накопители или очистные сооружения;
- устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод;
- устройство пристенных или пластовых дренажей при строительстве зданий и сооружений проектируемого объекта с отводом дренажных вод в гидрографическую сеть или на очистные сооружения;
- складирование сырья, полуфабрикатов и отходов на специальных площадках, оборудованных противοфилтpационными экранами;
- организацию зон санитарной охраны на территории, являющейся источником питания подземных вод;
- организацию регулярных режимных наблюдений за условиями залегания, уровнем и качеством подземных вод на участках существующего и потенциального загрязнения, связанного со строительством проектируемого объекта.

Таким образом, строительство при соблюдении природоохранных мероприятий не окажет значимого влияния на поверхностные воды и подземные воды рассматриваемого региона. Строгое соблюдение технологического регламента позволяет прогнозировать отсутствие негативного влияния производственной деятельности предприятия на водные ресурсы.

В период строительства предполагается использование воды на производственные и питьевые нужды. Весь объем используемой воды технического качества относится к безвозвратным потерям.

Техническая вода будет привозиться ассенизаторскими машинами специализированных организации. Строительство объекта предусматривается осуществлять оперативно-выездными бригадами. Питьевое водоснабжение персонала осуществляется за счет привозной воды (бутилированная).

Канализация

Сточные воды отводятся в септик (биотуалет), по мере заполнения согласно договору транспортируются специализированными организациями на очистные сооружения.

Виды воздействия на состояние водных объектов

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится. В целом, воздействие можно оценить как незначительное.

Балансовая ведомость водопотребления и водоотведения

№ п/п	Водопотребление		Водоотведение		Безвозвратные потери	
	Наименование	м³	Наименование	м³	Наименование	м³
1	2	3	4	5	6	7
1	Технические нужды	49,01434	-	-	Безвозвратные потери	49,01434
2	Питьевые нужды рабочего персонала	16,32	-	-	Безвозвратные потери	16,32
3	Хозяйственно-бытовые нужды	204	Отведение на очистные сооружения	204	Безвозвратные потери	
	Всего	269,33434		204		65,33434

Отходы производства и потребления

На период строительства образуются отходы: смешанные коммунальные отходы - 1,7 т/период; огарки сварочных электродов - 0,00153 т/период; ветошь промасленная - 0,21858836



т/период; тара из-под лакокрасочных материалов - 0.00253 т/период; строительные отходы – 5 ч т/период.

Смешанные коммунальные отходы. К смешанным коммунальным отходам относятся все отходы сферы потребления, которые образуются при строительстве и эксплуатации объекта. Смешанные коммунальные отходы имеют высокое содержание органического вещества (55 – 79 %). Смешанные коммунальные отходы не только загрязняют окружающую среду определенными фракциями своего механического состава, но и содержат большое количество легко гниющих органических веществ повышенной влажности, которые, разлагаясь, выделяют гнилостные запахи, жидкость и продукты неполного разложения.

Временное хранение твердых бытовых отходов на территории производится в герметично закрытых контейнерах, устанавливаемых на специально отведенных выгороженных заасфальтированных площадках, расположенных с подветренной стороны площадки в соответствии с розой ветров.

Производственные отходы. При строительстве объекта образуются производственные отходы – строительный мусор, жестяные банки из-под краски, огарыши и остатки электродов, пластиковые канистры из-под растворителей.

Ветошь промасленная. Для протирки деталей и механизмов предусматривается использование ветоши.

Продолжительность временного хранения отходов производства и потребления (накопление) не более 1 месяца. Временное хранение отходов: строительный мусор – на специальном отведенном месте, ТБО, огарыши сварочных электродов, жестяные банки из-под краски пластиковые канистры из-под растворителя - в контейнерах.

Дальнейшее утилизация отходов производства и потребления производится подрядными организациями путем передачи отходов сторонним организациям на основе заключенных договоров с оформлением актов, накладной или иных документов.

Почвенный покров и растительность

В процессе реализации проекта предусмотрено снятие ПРС в количестве 5475,23 м³ на участке проводящих газопроводных сетей. При разработке грунта и засыпке трубопроводов проектом предусматривается уплотнение грунта.

По окончании земляных работ снятый плодородный слой укладывается на спланированную поверхность засыпанных трубопроводов и откосов насыпей.

После завершения работ производится комплекс мероприятий, направленных на восстановление земель, нарушенных производственной деятельностью. При срезке почвенно-растительного слоя исключается смешивание ПРС с минеральным грунтом, загрязнение его нефтепродуктами, строительным мусором и другими веществами, ухудшающими плодородие почв.

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров рассматриваемым проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются:

- Рациональное использование, выбор оптимальных размеров территории под объекты, ведение работ в пределах отведенной территории.
- Своевременное проведение работ по рекультивации земель, озеленение территории для создания культурных ландшафтов.
- Создание системы сбора, транспортировки и утилизации сточных вод и твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключаящих загрязнение почв.
- Своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта.



- Использование экологически безопасных техники и горюче-смазочных материалов, запрет на слив отработанного масла и ГСМ в не установленных местах.

- С целью пылеподавления, проведение в сухое время полива нарушенных территорий и автомобильных грунтовых дорог.

- Рекультивация нарушенных земель и сохранение плодородного слоя почвы по окончании строительства объекта в согласно требованиям природоохранного законодательства.

В целом воздействие проектируемых работ при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как «незначительное».

Животный мир

Основные мероприятия по снижению отрицательного воздействия на животный мир должны включать:

- инструктаж рабочих и служащих, занятых строительством, о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся;

- запрещение кормления и приманки диких животных;

- запрещение браконьерства и любых видов охоты;

- использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено минимумом;

- выполнение всех требований, указанных в разделе «Охрана окружающего мира» рабочего проекта;

- необходимо соблюдать иные законодательные требования по сохранению животного мира и лесного хозяйства.

Производство строительно-монтажных работ, движение механизмов и машин, складирование материалов в местах, не предусмотренных проектом, должно быть запрещено.

Необходимо обратить особое внимание на снижение отрицательного воздействия на особо охраняемые виды животных, занесенных в Красную книгу РК. Пропагандировать среди обслуживающего персонала недопустимость отлова и уничтожения пресмыкающихся. Проводить разъяснительную работу о предотвращении разорения легкодоступных гнезд и необходимости охраны хищных птиц. Запретить среди работников охоту на птиц и млекопитающих.

При условии выполнения всех природоохранных мероприятий отрицательное влияние на животный мир можно будет свести к минимуму.

При проведении работ необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт растительный и животный мир не ожидается.

В целом воздействие проектируемых работ при соблюдении природоохранных мероприятий оценивается как «незначительное».

Оценка шумового воздействия

Потенциальными источниками шума и вибрации на при проведении работ являются машины, механизмы, средства транспорта и другое оборудование.

Состав шумовых характеристик и методы их определения для машин, механизмов, средств транспорта и другого оборудования установлены ГОСТ ISO 3745-2014, а значения их шумовых характеристик следует принимать в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.003- 83. Уровень шума от технологического оборудования в среднем составляет 50-55 дБа.

С целью снижения отрицательного шумового воздействия настоящим проектом предусмотрено выполнение мероприятий по регулированию и снижения уровня шума, основными из которых являются:

- проверка установленных оборудования на соответствие с паспортными данными;



- проведение постоянного контроля за уровнем звукового давления на рабочих местах.

Электромагнитные излучения

Источниками электромагнитных полей являются атмосферное электричество, космические лучи, излучение солнца, а также искусственные источники: различные генераторы, трансформаторы, антенны, лазерные установки и т.д.

Источники высокочастотных электромагнитных излучений на территории площадок предприятия отсутствуют.

Радиационное воздействие

При производственной деятельности предприятия не будут внедряться технологии и оборудование, нетипичные для данного производства, т.е. не будут наблюдаться существенные изменения в радиационной обстановке.

Источники радиационного излучения при проведении работ не применяются.

Социально-экономическая среда

Реализация намечаемой деятельности окажет положительное влияние на развитие экономики региона и социально-экономического благополучия населения.

В Актыбинской области на период проведения строительных работ будут созданы дополнительные рабочие места и создана развитая инфраструктура.

Обеспеченность объекта в период строительства трудовыми ресурсами составляет 21 человека, рабочие места будут заняты местным населением через подрядные организации. При реализации проектных решений объекта будут созданы условия для изменения социально-экономических условий жизни местного населения.

Оценка аварийных ситуаций

Аварийные ситуации, возможность возникновения которых присутствует как в природной, так и в социально - экономической среде, представляют собой комбинацию вероятности возникновения определенной опасности и величины последствий такой опасности. В этой связи все мероприятия по предупреждению и смягчению последствий аварийных ситуаций должны быть сведены:

- к избеганию аварий;
- к уменьшению вероятности возникновения аварий;
- к уменьшению масштаба аварий;
- к смягчению последствий аварий до уровня приемлемого риска.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Хазретовка Мартукского района, Актыбинской области» относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду. (п. 4 ст.12 ЭК РК, пп.1 п.13 Глава 2 Приказа МЭГиПР РК от 13.07.2021 г. №246).

В отчете предусмотрены замечания и предложения, предусмотренные в Заключении об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности (Номер KZ05VWF00083973, Дата: 19.12.2022г.).

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
2. Отчет о возможных воздействиях.
3. Протокол общественных слушаний, проведенных посредством открытых собраний.

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность,



предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства:

1. В соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения, необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере гражданской защиты (Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК).

2. Согласно ст. 66 Водного кодекса РК, в случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос.

3. Необходимо предусмотреть выполнение экологических требований по охране водных объектов (ст. 220, 223 Кодекса, раздел 15 «Охрана водных объектов» Кодекса): физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий; требования по установлению водоохранных зон и полос водных объектов, зон санитарной охраны вод и источников питьевого водоснабжения устанавливаются водным законодательством РК.

4. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». При проведении строительных работ и эксплуатации объекта необходимо учитывать указанные требования законодательства РК.

5. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией.

6. Согласно ст. 381 Кодекса, при строительстве (возведении, создании) которых предполагается образование отходов, необходимо предусматривать места (бетонированные площадки) для сбора таких отходов в соответствии с правилами, нормативами и требованиями в области управления отходами, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

7. При дальнейшем проектировании необходимо, предоставить предложение по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного и животного мира.

Представленный «Отчет о возможных воздействиях «Строительство подводного



и внутрипоселкового газопровода в с. Хазретовка Мартукского района, Актюбинской области» соответствует Экологическому законодательству.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

