<<Бар-код 1>>
<<не удалять>>

«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Веренка ауылында жеткізуші және кент ішіндегі газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

01.10.2019 ж. № 04-0190/19
(оң)
Қ О Р Ы Т Ы Н Д Ы

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика
және тұрғын-үй коммуналдық
шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актобе Проект-Групп» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Веренка ауылында жеткізуші және кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0190/19 от 01.10.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актобе Проект-Групп»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-1213 от 17.07.2019 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актобе Проект-Групп», государственная лицензия №15022675 от 30.12.2015 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 27.06.2016 года;

постановление акима Актюбинской области №251 от 10.06.2016 года о внесении изменений в постановление акимата Актюбинской области от 22.12.2015 года № 461 «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2016-2018 годы»;

постановление акима Мартукского района №218 от 31.05.2016 года о выделении земельного участка для строительства сетей газоснабжения площадью 32 га;

акт выбора и согласования земельного участка №18 от 31.05.2016 года, подписанный комиссией;

архитектурно - планировочное задание №07 от 29.06.2016 года, утвержденное главным архитектором Мартукского района;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком;

технический отчет по топографо-геодезическим работам №47 от 2016 года, выполненный ТОО «АктобеПроект-Групп» (ГСЛ №15010365 от 02.06.2015 года);

инженерно-геологическое заключение №47-ГИЗ от 2019 года, выполненное ТОО «АктобеПроект-Групп» (ГСЛ №15010365 от 02.06.2015 года);

протокол общественного слушания проекта «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области» от 26.08.2016 года;

справка №112 от 17.01.2019 года о количестве жилых домов и социальных объектов, выданная акимом Аккудукского с/о;

письмо №01-07-10/2646 от 10.09.2019 года о начале строительства в 4 квартале 2019 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№407 от 09.06.2016 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №09-1-1/3481 от 19.10.2016 года о том, что рабочий проект не подлежит рассмотрению, выданное РГУ «Мартукское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»;

письмо №1-5-7/1680 от 29.08.2019 года о том, что трасса газопровода не проходит по лесным насаждениям, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;

письмо №18-13-01-03/967 от 10.09.2019 года о том, что трасса газопровода не проходит по водным объектам, соответственно согласование объекта не требуется, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»;

письмо №340 от 10.09.2019 года о том, что рядом с проектируемым ГРПШ имеется внутрипоселковая автомобильная дорога, выданное ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

чертежи внеплощадочных сетей согласованы с АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» №1956 от 16.04.2018 года и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/844/2 от 14.05.2018 года (листы - 47-С12-ГСН).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марки ГСН, КР, ЭС;
проект организации строительства;
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2019 году ТОО «ГидроЭкоРесурс-L»;
сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение бесперебойным газоснабжением жилых домов и объектов села Веренка в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области.

Климат района резко континентальный с большими колебаниями сезонных и суточных температур, малоснежной холодной зимой и жарким засушливым летом, малым количеством осадков.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIA;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 1,7 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно инженерно-геологического заключения №47-ГИЗ от 2019 года, выполненного ТОО «АктобеПроект-Групп», на участке изысканий пробурены 90 скважин глубиной по 4,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1- почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,1-0,2 м, грунт подлежит срезке;

ИГЭ №2 - суглинок легкий, песчанистый, твердой консистенции, средней плотности, просадочный (1 типа) с физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения- 19°; модуль деформации - 11 МПа; удельное сцепление - 24 кПа; плотность - 1,61 г/см^3, мощность слоя от 1,4-2,0 м;

ИГЭ №3 - песок мелкий, средней плотности, малой степени водонасыщения с физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения - 28°; модуль деформации - 15 МПа; удельное сцепление - 2 кПа; плотность - 1,62 г/см^3, мощность слоя от 1,8-2,5 м.

Основанием фундаментов служат суглинки легкие (ИГЭ №2).

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали – «высокая», к свинцовым оболочкам кабелей «средняя», к алюминиевым оболочкам кабелей – «средняя».

Засоленность грунтов – незасоленные. Грунты обладают слабой сульфатной агрессивностью к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 4,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Подводящий газопровод

Рабочий проект разработан на основании технических условий №407 от 09.06.2016 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГазАймак».

Точка подключения от строящегося полиэтиленового подземного газопровода высокого давления II категории к селу Жайсан Мартукского района диаметром 225 мм, Р(проект)=6,0 кгс/см². Р(раб)=5,0 кгс/см². В проектируемом газопроводе учтен также расход газа на с. Жанажол, с.Веренка и с.Первомайка. Итого годовой и часовой расход газа для с. Веренка, с. Жанажол, с. Первомайка составляет:

Qгод = 2257819,0 м^3/год;

Qчас = 861,0 м^3/час.

На врезке рабочим проектом предусмотрено отключающее устройство в ограждении - задвижка стальная диаметром 150 мм. В проектируемом газопроводе учтен расход газа на с.Жанажол, с.Веренка и с. Первомайка. Для дальнейшего подключения с. Жанажол рабочим проектом предусмотрен выход из земли газопровода диаметром 108х4,0 мм с отключающим устройством - задвижка стальная диаметром 100 мм в ограждении размерами 3х3 м.

Подземный газопровод высокого давления II категории от точки врезки до проектируемого ГРПШ-13-2В-У1 прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 63х5,8 мм (35 м), 110х10 мм (6 м), 160х14,6 мм (21344 м) по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления со стальным газопроводом предусмотрено неразъемным с помощью перехода ПЭ/сталь. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолируются весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно п.14 табл.14 СН РК 4.03-01-2011 для газопровода высокого давления II категории составляет 20% со средней степенью автоматизации.

Переход газопровода высокого давления через сухую балку предусмотрен дюкерным способом из полиэтиленовых труб диаметром 110х10 мм ПЭ100 SDR11. Глубина заложения газопровода принята с учетом возможности размыва дна балки. Для пересечения приняты длинномерные трубы. На газопроводе предусмотрены пригрузы, которые устанавливаются на расстоянии 5 м друг от друга, во избежании всплытия газопровода.

Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер, также установка опознавательных столбиков вблизи газопровода на расстоянии 1 м справа по ходу движения газа.

Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости предусмотрены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку).

Газопровод в зависимости от давления испытывается давлением воздуха:

подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории на прочность - 0,75 МПа в течении 1 часа и на герметичность - 0,6 МПа в течении 24 часов;

надземный газопровод высокого давления II категории на прочность - 0,75 МПа в течении 1 часа и на герметичность - 0,6 МПа в течении 0,5 часов.

Для понижения давления газа с высокого до низкого и среднего, и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2В-У1 (с узлом учета) в ограждении 6,0х3,0 м.

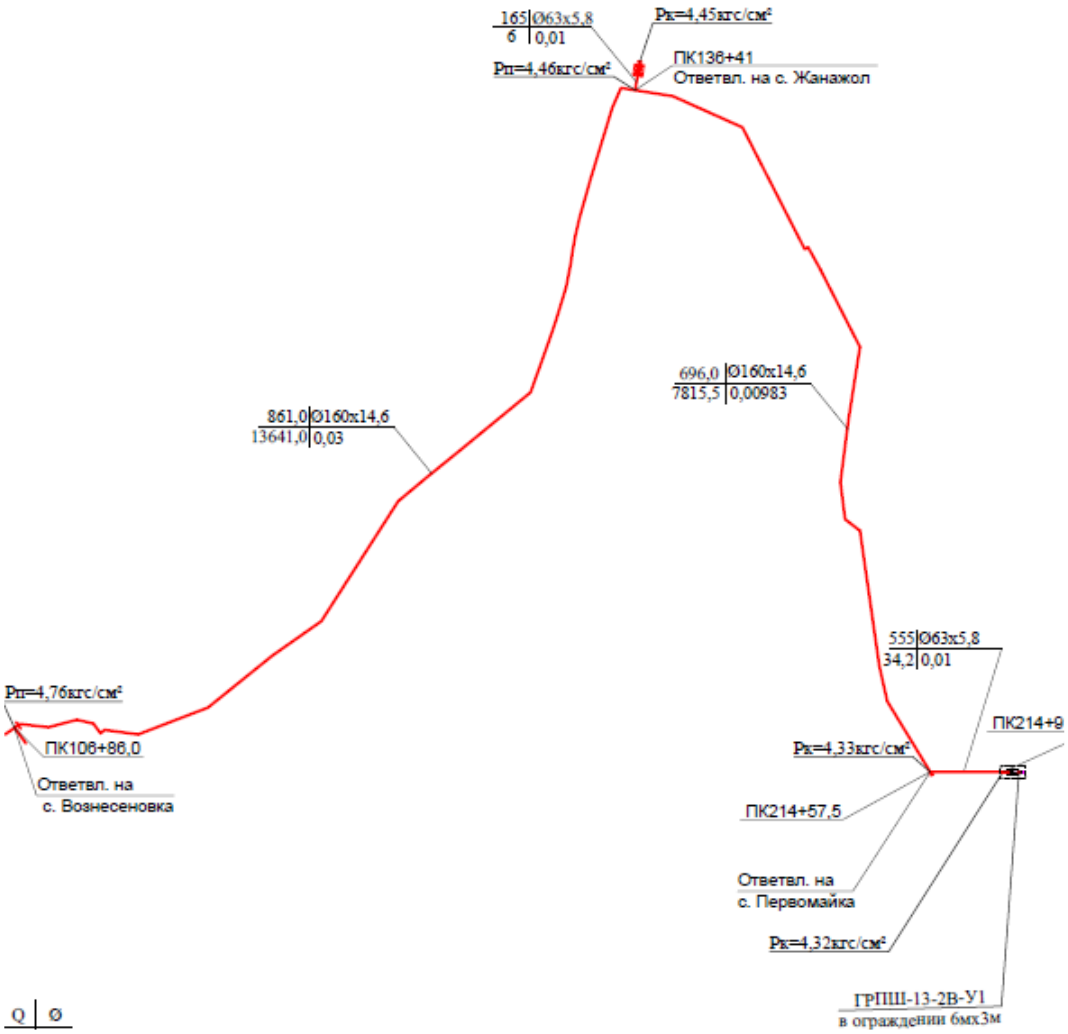

Рис. 1 - Ситуационная схема

Внутриплощадочные сети

Рабочим проектом предусмотрена внутриквартальная прокладка газопровода среднего давления после запроектированного ГРПШ-13-2В-У1. После ГРПШ на вводе в землю установлено отключающее устройство - кран шаровый диаметром 50 мм.

Подземный газопровод среднего давления прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметрами 63х3,8 мм (4961 м), 32х1,9 мм (1157 м) по

СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом предусмотрено неразъемным с помощью перехода ПЭ/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолируются весьма усиленной изоляцией. Контроль качества сварных стыков согласно п.6 табл.14 СН РК 4.01-03-2011 для газопровода среднего давления составляет 50% со средней степенью автоматизации.

При пересечении улиц с твердым покрытием газопровод заключается в полиэтиленовый футляр из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметрами 110х10 мм, 63х5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Перед домами и социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли диаметром 32х3,0 мм с переходом на диаметр 20х2,8 мм (140 м). На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны диаметром 20 мм. Для понижения давления со среднего до низкого и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторных пунктов на стальной опоре диаметром 57х3,0 мм на высоте Н=1,3. Для двух домов предусмотрена установка ГРПШ-10, для одного дома ГРПШ-6.

Укладка газопровода осуществляется на местный мягкий грунт толщиной 10 см и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 20 см. Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см выше трубы (на присыпку из естественного грунта). При пересечении газопровода с коммуникациями предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты на длину футляров дважды.

Повороты полиэтиленового газопровода выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007.

Газопровод в зависимости от давления испытывается давлением воздуха:

надземный стальной газопровод среднего давления на прочность - 0,45МПа в течении 1 часа и на герметичность - 0,3МПа в течении 0,5 часов;

подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления на прочность - 0,6МПа в течении 1 часа и на герметичность - 0,3МПа в течении 24 часов.

6.2.3 Конструктивные решения

ГРПШ

Площадка ГРПШ имеет щебеночное покрытие толщиной 100 мм по уплотненному грунту.

ГРПШ устанавливается на металлические опоры из труб 60х5 мм по ГОСТ 8639-82 и уголков 50х5 мм ГОСТ 8509-93, фундаменты под стойки из бетона класса В15, W6, F100.

МП-1 – монолитная железобетонная плита размером 1,2х2,0 м, толщиной 200 мм. Бетон принят класса В15, W6, F100, сетка принята из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 10AIII(A400). Под плиты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено металлическое ограждение площадки ГРПШ высотой 1,6 м из сетки «рабица» по ГОСТ 5336-80, обрамленное уголками 45х5 мм по ГОСТ 8509-93, стойки приняты из труб 80х5 мм по ГОСТ 8639-82, фундаменты под стойки из бетона класса В15, W6, F100.

Основанием фундаментов служат суглинки легкие (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения - 19°; модуль деформации - 11 МПа; удельное сцепление - 24 кПа; плотность - 1,61 г/см^3.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе. Все бетонные и железобетонные

конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза. Для устранения просадочных свойств грунтов основания предусмотрено уплотнение грунта тяжелыми трамбовками.

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ -115 ГОСТ 6465-76* в два слоя по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Ограждение задвижек

Рабочим проектом предусмотрено металлическое ограждение высотой 1,5 м из сетки «рабица» по ГОСТ 5336-80 натянутыми стержнями из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 6AI(A240), стойки приняты из труб 80х5 мм по ГОСТ 8639-82, фундаменты под стойки из бетона класса В15, W6, F100.

Основанием фундаментов служат суглинки легкие (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения - 19°; модуль деформации - 11 МПа; удельное сцепление - 24 кПа; плотность - 1,61 г/см^3.

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе. Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза. Для устранения просадочных свойств грунтов основания предусмотрено уплотнение грунта тяжелыми трамбовками.

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ -115 ГОСТ 6465-76* в два слоя по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы
Электротехнические решения

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2В-У1 использована металлическая опора высотой 10,5 м из стальных труб различного диаметра. На молниеотводе предусмотрен молниеприемник длиной 1,0 м из круглой стали диаметром 20 мм. Молниеотвод соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали ГОСТ 8509-93 длиной 2,5 м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4 мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода не более 10 Ом. Все соединения молниезащитного устройства и заземления предусмотрены сваркой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;
соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;
проверка на герметичность после монтажа;
первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

испытательная среда;
минимальное и максимальное давление испытания;
отключения других линий или оборудования от испытываемых;
используемое испытательное оборудования и т. д.;

протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

Рабочий проект согласован с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №01-03-10/844/2 от 14.05.2018 года (листы - 47-С12-ГСН).

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан ТОО «ГидроЭкоРесурс-L».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: котел битумный – источник 0001, компрессор передвижной – источник 0002, работа бульдозера при снятии ПРС – источник 6001, работа бульдозера – источник 6002, работа экскаватора – источник 6003, работа погрузчика – источник 6004, разработка грунта вручную – источник 6005, засыпка грунта вручную – источник 6006, машины бурильно-крановые – источник 6007, лакокрасочные работы –источник 6008, сварочные работы – источник 6009, газовая сварка – источник 6010, сварка полиэтиленовых труб – источник 6011, передвижные источники – источник 6012.

В процессе строительства определены 14 источников выбросов загрязняющих веществ, из них: 12 – неорганизованные, 2 – организованные.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: ГРПШ-13-2В-У1 -1 ед. – источник 6001, ГРПШ-10- 50 ед. – источник 6002, ГРПШ-6 – 39 ед. – источник 6003, неплотности оборудовании – источник 6004.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве – 4.984934274 т/пер.;

при эксплуатации – 1040,7521757 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2019 год		на 2019 – 2020 годы		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительство	0001	0	0	0.0006859	0.000903	0.0006859	0.000903	2019
Итого по организованным источникам:		0	0	0.0006859	0.000903	0.0006859	0.000903	
Твердые:		0	0	0	0	0	0	
Газообразные, жидкие:		0	0	0.0006859	0.000903	0.0006859	0.000903	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)								
Строительство	6009	0	0	0.0003327	0.001534	0.0003327	0.001534	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганце (IV) оксид/ (332)								
Строительство	6009	0	0	0.00003844	0.00017243	0.00003844	0.00017243	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительство	6009	0	0	0.00000333	0.00001843	0.00000333	0.00001843	2019
	6010	0	0	0.00567	0.001773	0.00567	0.001773	2019

(0304) Азот (II) оксид (6)								
Строительство	6009	0	0	0.000000542	0.000002994	0.000000542	0.000002994	2019
	6010	0	0	0.00092	0.0002881	0.00092	0.0002881	2019
(0337) Углерод оксид (594)								
Строительство	6009	0	0	0.00003694	0.0002042	0.00003694	0.0002042	2019
	6011	0	0	0.00000089	0.0000031	0.00000089	0.0000031	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Строительство	6009	0	0	0.000002083	0.00001152	0.000002083	0.00001152	2019
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, (625)								
Строительство	6009	0	0	0.00000917	0.0000507	0.00000917	0.0000507	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство	6008	0	0	1.195	0.02931	1.195	0.02931	2019
(0621) Метилбензол (353)								
Строительство	6008	0	0	0.01722	0.000264	0.01722	0.000264	2019
(0827) Хлорэтилен (656)								
Строительство	6011	0	0	0.0000004	0.0000014	0.0000004	0.0000014	2019
(1042) Бутан-1-ол (102)								
Строительство	6008	0	0	0.1143	0.001916	0.1143	0.001916	2019
(1119) 2-Этоксиэтанол (1526*)								
Строительство	6008	0	0	0.0077	0.000129	0.0077	0.000129	2019
(1210) Бутилацетат (110)								
Строительство	6008	0	0	0.00333	0.0000511	0.00333	0.0000511	2019
(1401) Пропан-2-он (478)								
Строительство	6008	0	0	0.486	0.0701108	0.486	0.0701108	2019
(2750) Сольвент нафта (1169*)								
Строительство	6008	0	0	0.317	0.00532	0.317	0.00532	2019
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительство	6008	0	0	0.3125	0.010365	0.3125	0.010365	2019
(2902) Взвешенные вещества								
Строительство	6008	0	0	0.2933	0.013236	0.2933	0.013236	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Строительство	6001	0	0	0.03564	0.01422	0.03564	0.01422	2019
	6002	0	0	0.0496	0.0275	0.0496	0.0275	2019
	6003	0	0	0.0158	0.0275	0.0158	0.0275	2019
	6004	0	0	1.723	4.76	1.723	4.76	2019
	6005	0	0	0.001334	0.00804	0.001334	0.00804	2019
	6006	0	0	0.001334	0.00804	0.001334	0.00804	2019
	6007	0	0	0.0783	0.003948	0.0783	0.003948	2019
	6009	0	0	0.00000389	0.0000215	0.00000389	0.0000215	2019
Итого по неорганизованным источникам:		0	0	4.658376385	4.984031274	4.658376385	4.984031274	
Твердые:		0	0	2.1986922	4.86426263	2.1986922	4.86426263	
Газообразные, жидкие:		0	0	2.459684185	0.119768644	2.459684185	0.119768644	
Всего по предприятию:		0	0	4.659062285	4.984934274	4.659062285	4.984934274	
Твердые:		0	0	2.1986922	4.86426263	2.1986922	4.86426263	
Газообразные, жидкие:		0	0	2.460370085	0.120671644	2.460370085	0.120671644	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		Существующее положение на 2019 год		на 2020 год		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)								
Эксплуатация	6001	0	0	0.0066727	0.210369	0.0066727	0.210369	2020
	6002	0	0	0.167085	5.26845	0.167085	5.26845	2020
	6003	0	0	32.6781	1030.4385	32.6781	1030.4385	2020
	6004	0	0	0.14993	4.72818	0.14993	4.72818	2020
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)								
Эксплуатация	6001	0	0	0.000000681	0.000021431	0.000000681	0.000021431	2020
	6002	0	0	0.00001505	0.0005	0.00001505	0.0005	2020

	6003 6004	0 0	0 0	0.0033345 0.0000154	0.10567 0.00048523	0.0033345 0.0000154	0.10567 0.00048523	2020 2020
Итого по неорганизованным источникам:		0	0	33.00515333	1040.7521757	33.00515333	1040.7521757	
Твердые:								
Газообразные, жидкие:		0	0	33.00515333	1040.7521757	33.00515333	1040.7521757	
Всего по предприятию:		0	0	33.00515333	1040.7521757	33.00515333	1040.7521757	
Твердые:								
Газообразные, жидкие:		0	0	33.00515333	1040.7521757	33.00515333	1040.7521757	

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводится по программному комплексу ЭРА, версия 2.0.

В период строительства объекта максимальные приземные концентрации всех выбрасываемых загрязняющих веществ на территории площадки строительства, границе ближайшей жилой застройки не превысят 1 ПДК.

На период эксплуатации объекта определено, что нет необходимости расчетов приземных концентраций по ингредиентам, приведенным в таблице «Определения необходимости расчета приземных концентраций по веществам на период эксплуатации», на основании п. 5.21 Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана 2008 год. Максимальная концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

На период строительства объекта предполагается использование воды на хозяйственно-питьевые и технические нужды.

Водоснабжение рабочего персонала на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется привозной водой. Водоснабжение для технических нужд производится за счет собственных источников Генподрядчика, для питьевого водоснабжения строительных бригад - привозная бутилированная вода. Водопотребление на питьевые нужды в период строительства составляет – 64,8 м^3, на хозяйственно-бытовые нужды – 356 м^3, на технические нужды – 42,402 м^3.

Хозяйственно-бытовые воды отводятся в биотуалет и по мере накопления вывозятся согласно договора со специализированной организацией. Водоотведение составляет 356 м^3.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие виды отходов:

твердые бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности GO060) - образуются в результате жизнедеятельности рабочего персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО;

строительный мусор (зеленый уровень опасности GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собирается в металлические контейнеры, расположенные в местах образования отходов на строительной площадке. Строительный мусор по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору на полигон ТБО;

огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности GA090) – отходы, образующиеся при сварочных работах. Сбор осуществляется в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

отходы ЛКМ *(*янтарный уровень опасности AD070*)* – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Собирается в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных

площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Всего	14,4946	-	14,4946
В т.ч. отходов производства	13,8196	-	13,8196
Отходов потребления	0,675	-	0,675
Янтарный уровень опасности			
Использованная тара ЛКМ	0,168	-	0,168
Зеленый уровень опасности			
Твердые бытовые отходы	0,675	-	0,675
Строительный мусор	13,65	-	13,65
Огарки сварочных электродов	0,0016	-	0,0016

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

Земельные ресурсы и почвы

В период строительства площадки объекта к ней произойдут нарушения земной поверхности строительными машинами и механизмами в полосе отвода при строительно-монтажных работах.

В ходе строительных работ предусмотрено снятие плодородного слоя почвы, складирование на период строительства, затем использование его при благоустройстве территории.

С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров проектом предусмотрено проведение следующих природоохранных мероприятий:

ведение работ в пределах отведенной территории;

создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв;

своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

Интенсивность воздействия на земельные ресурсы и почвы оценивается как допустимое.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу РК от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 4 месяца. Начало реализации проекта – 4 квартал 2019 года согласно письма заказчика №01-07-10/2646 от 10.09.2019 года.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2019.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019 (Выпуск 1) (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2019 г. (Выпуск 1);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 15;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 15;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2018 изменения и дополнения выпуск 15;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии п. 4 статьи 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018-2020 годы» от 30 ноября 2017 года №113 -VI, со статьей 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2019-2021 годы» от 30 ноября 2018 года №197-VI, с Приложением 1 «Прогноз социально-экономического развития на 2020 – 2024 годы», протокола заседания республиканской бюджетной комиссии от 29 апреля 2019 года № 8 на 2019, 2020 годы:

2019 год – 2 525 тенге;

2020 год – 2 651 тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть

1. Предоставлена справка о количестве населения и жилых домов (данные об отапливаемых площадях домов и социальных объектов).

2. Указан номер технического отчета по топографо-геодезическим работам и инженерно-геологического заключения.

3. Обосновано отсутствие раздела ГП согласно п.9.4.1 СН РК 1.02-03-2011.

4. Молниезащита для ГРПШ-10 и ГРПШ-6 исключена как необоснованные затраты.

5. Предоставлено письмо №340 от 10.09.2019 года о том, что рядом с проектируемым ГРПШ имеется внутрипоселковая автомобильная дорога, выданное

ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

Технологические решения

Подводящий газопровод

6. Полиэтиленовые трубы приняты по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в место ГОСТ Р 50838.

7. Исключено песчаное основание и обратная засыпка из песка, как не обоснованные затраты.

Внутрипоселковые сети газоснабжения

8. Предоставлены данные по потребителям газа.

9. Предоставлены чертежи одним целым альбомом.

10. Исключено песчаное основание и обратная засыпка из песка, как не обоснованные затраты.

11. Уточнены протяжённости газопроводных сетей.

Конструктивные решения

12. Климатический район строительства принят согласно СП РК 2.04-01-2017.

13. Грунтовые условия основание фундаментов приведены в соответствие грунтовым условиям, указанным в инженерно-геологическом заключении, исключены разночтения, в основание фундаментов предусмотрены специальные защитные мероприятия согласно МСП 5.01-102-2002.

14. Согласно требований СН РК 1.02-03-2011 представлены чертежи АС (фундаментов) под ГРПШ.

15. Ссылки, данные на отмененные нормативные документы, заменены на действующие согласно перечня АГСК-1, ГОСТ 21.501-2011.

Электротехнические решения

16. Исправлены ГОСТы на материалы заземления ГРПШ.

17. Показан расчет защитной зоны молниеотвода.

Оценка воздействия на окружающую среду

18. В ответах на замечания от 09.09.2019 года №01-ОУ-15/2636 указано, что в проекте предусмотрен переход газопровода через сухую балку.

19. Представлено письмо ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования» Актюбинской области от 29.08.2019 года №1-5-7/1680 о том, что строительство газопровода не проходит по землям государственного лесного фонда.

20. Представлено письмо РГУ «Жайык Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 10.09.2019 года №18-13-01-03/967 о том, что в связи с отсутствием в проекте водных объектов подвергающиеся воздействию при проведении проектных работ, согласование проекта не требуется.

21. Раздел приведен в соответствие с рабочим проектом.

Ценовые предложения по сметной документации

22. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (29 - позиций), утвержденный заказчиком).

Проект организации строительства

23. Откорректирован ПОС согласно отработанного рабочего проекта.

Сметная документация

24. Откорректированы стоимости материалов и оборудования, принятых по прайс-листам согласно утвержденному перечню.

25. Откорректирована в сводном сметном расчете стоимости строительства стоимость экспертизы, проектно-изыскательских работ согласно расчета и договора.

26. Откорректирована сметная документация с учетом норм заделов по годам строительства.

27. Откорректированы объемы работ согласно принятым проектным решениям и изменениям в них по замечаниям филиала.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Мощность газопровода	м^3/час	861	861
2	Газопровод высокого давления	м	21 385	21 385
3	Газопровод среднего давления	м	6 258	6 258
4	ГРПШ-13-2В-У1	шт.	1	1
5	ГРПШ-10	шт.	50	50
6	ГРПШ-6	шт.	39	39
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	244,927 185,885 7,767 51,273	354,769 277,792 6,811 70,165
8	Продолжительность строительства	мес.	4	4

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода - 861 м^3/час;
общая протяженность газопровода - 27 643 м;
ГРПШ-6 - 39 шт.;
ГРПШ-10 - 50 шт.;
ГРПШ-13-2В-У1 - 1 шт.;
общая сметная стоимость строительства

в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов, - 354,769 млн.тенге;
в том числе: СМР - 277,792 млн.тенге;
оборудование - 6,811 млн.тенге;
прочие затраты - 70,165 млн.тенге;
продолжительность строительства - 4 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с условиями договора от 17 июля 2019 года №01-1213.

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Мәртөк ауданының Веренка ауылында жеткізуші және кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының қуаттылығы - 861 м^3/час;
газ құбырының жалпы ұзындығы - 27 643 м;
ГРПШ-6 - 39 дана;
ГРПШ-10 - 50 дана;
ГРПШ-13-2В-У1 - 1 дана;
2019-2020 жылдардағы ағымды және болжамды
бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, - 354,769 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 277,792 млн.теңге;
жабдықтар - 6,811 млн.теңге;
өзге шығындар - 70,165 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы - 4 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 17 шілдедегі №01-1213 шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Кенжина А.С.

Эксперт

Калменов Б.К.

Эксперт

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Бойченко Д.А.

Эксперт

Досмуратов Б.К.

Эксперт

Алтаева А.Г.

Эксперт

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

Кенжина Ж.К.

Эксперт

Каражаков А.С.

Эксперт

Номер: KZ62VDD00127690

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект АБИЛКАЙЫР ХАНА, дом № 40,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061240003738

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в селе Веренка Мартукского района Актюбинской области (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мартукский район .

Актюбинская область, Мартукский район .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 25.09.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	37,664215616	1045,737109935
Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Веренка Мартукского района Актюбинской области	4,659062285	4,984934274
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,3125	0,010365
Сольвент нафта	0,317	0,00532
Углерод оксид	0,00003783	0,0002073
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0006859	0,000903
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль G680цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит)	1,90501189	4,8492695
Хлорэтилен	0,0000004	0,0000014
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000002083	0,00001152
Пропан-2-он	0,486	0,0701108
Метилбензол	0,01722	0,000264
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00000917	0,0000507
Азота (IV) диоксид	0,00567333	0,00179143
Бутан-1-ол	0,1143	0,001916
2-Этоксиэтанол	0,0077	0,000129
Азот (II) оксид	0,000920542	0,000291094
Бутилацетат	0,00333	0,0000511
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00003844	0,00017243
Железо (II, III) оксиды	0,0003327	0,001534
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,2933	0,013236
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	1,195	0,02931
Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Веренка Мартукского района Актюбинской области (эксплуатация)	33,005153331	1040,752175661
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,003365631	0,106676661
Смесь углеводородов предельных С1-С5	33,0017877	1040,645499
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		

Лимиты на размещение серы

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.