«Түркістан облысы, Төлеби ауданы, Қаратөбе ауылдық округі, Қаратөбе ауылында тұрғын массивке инженерлік коммуникация жүйелеріннің құрылысы (газбен жабдықтау)**«**
жұмыс жобасы бойынша

31.10.2019 ж. № ЮКПЭ-0173/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Түркістан облысы Төлеби ауданының құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Научно-производственно технический центр «Сами» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы, Төлеби ауданы, Қаратөбе ауылдық округі, Қаратөбе ауылында тұрғын массивке инженерлік коммуникация жүйелеріннің құрылысы (газбен жабдықтау)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «ЮКПроектЭкспертиза» ЖШС-мен берілді.

«ЮКПроектЭкспертиза» ЖШС-ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЮКПЭ-0173/19 от 31.10.2019 г.

по рабочему проекту
«Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)**«**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района Туркестанской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Научно-производственно технический центр «Сами»

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)» выдано ТОО «ЮКПроектЭкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ЮКПроектЭкспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 23-2019 от 09.05.2019 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «ЮКПроектЭкспертиза» и ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района Туркестанской области» в соответствии с письмом № 475 от 13.09.2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района Туркестанской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Научно-производственно технический центр «Сами». Государственная лицензия № 16015758 от 13.10.2016 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЮКО». Акимат ЮКО. Приложение от 13.10.2016 года. Категория I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задания на проектирование утвержденное заместителем руководителя ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района Туркестанской области» от 24.09.2019 году;

архитектурно-планировочное задания выданное отделом архитектуры и градостроительства Толебийского района ЮКО за № 155 от 06.12.2018 года;

решение Акима сельского округа Каратобе, Толебийского района Туркестанской области за № 17 от 28.05.2018 года на предоставление земельных участков на право постоянного пользования;

акт выбора земельного участка для строительства инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение);

письмо ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района Туркестанской области» за № 477 от 13.09.2019 года о том, что финансирование строительства инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение) предусмотрено из реализацию бюджетных инвестиционных проектов по программе в 2018-2020 годах, решение районного маслихата Толебийского района за № 21/109-VI от 25.12.2017 года;

письмо ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района Туркестанской области» за № 476 от 13.09.2019 года о том, что начало строительства инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение) запланировано в июле 2020 года;

экспертное заключение, выполненное ТОО «Құрылыс-Диагностика» за №23 ПБ от 26.09.2019 года. Аттестат KZ61VEK00006715 от 30.03.2017 года, выданное республиканское государственное учреждение «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности»;

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ТОО «Бірлестік» в 2019 году. Государственная лицензия ГСЛ № 008435 от 01.04.2002 года. Приложение № 001 от 12.08.2013 года выданное Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. Министерство регионального развития Республики Казахстан;

топографическая съемка, выполненная ТОО «Бірлестік» в 2019 году. Государственная лицензия ГСЛ № 008435 от 01.04.2002 года. Приложение № 001 от 12.08.2013 года выданное Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства. Министерство регионального развития Республики Казахстан;

письмо ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района Туркестанской области» № 473 от 13.09.2019 года о вывозе излишних грунтов и перевозка строительных материалов;

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района Туркестанской области» от 24.10.2019 года.

5.3 Перечень документации представленной на экспертизу

Том I. - Общая пояснительная записка.
Том II. Альбом 1. Наружный газопровод участок 1.
Том II. Альбом 2. Наружный газопровод участок 2.
Том II. Альбом 3. Архитектурно-строительная часть.
Том II. Альбом 4. Молниезащита.
Том III. - Сметная документация.
Том IV. - Оценка воздействия на окружающую среду.
Том V. - Проект организации строительства.

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Создание рабочего проекта строительства инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение). является в первую очередь социальным проектом, направленным на повышение уровня жизни населения, улучшение экологической обстановки, повышение надёжности функционирования газотранспортной системы и энергоснабжения в населенном пункте. Для граждан газификация означает новый уровень комфорта в быту - это надежный доступ к теплу, энергии и более высокому качеству жизни.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участкастроительства:

Населенный пункт Каратобе расположен в западной части Каратюбинского сельского округа, Толебийского района, Туркестанской области, по трассе «Майбулак-Тонкерис», в 33 км к северо-востоку от г. Ленгер и в 53 км. к востоку от центра г. Шымкент (Прилож. 3). В 2,4км к юго-западу находится село Майбулак, в 2,7км к юго-востоку - село Балдыберек.

Природно-климатические условия района:

Пункт Шымкент. Климатический подрайон IV-Г.

Температура наружного воздуха: абсолютная максимальная плюс 44^{0}С; абсолютная минимальная минус 34^{0}С; наиболее холодной пятидневки минус 15^{0}С; среднегодовая плюс 12,2^{0}С.

Количество осадков за ноябрь-март - 368 мм.
Количество осадков за апрель-октябрь - 208 мм.
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль – В.
Преобладающее направление ветра за июнь-август – В.
Максимальная из средних скоростей ветра за январь – 4,3 м/сек.
Минимальная из средних скоростей ветра за июль – 2,4 м/сек.
Нормативная глубина промерзания для суглинка - 0,33 м.
Глубина проникновения 0°С в грунт для суглинка - 0,43 м.

Зона влажности - 3 (сухая).

Район по весу снегового покрова – I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толще стенки гололеда - III.

Сейсмичность трассы

Сейсмичность трассы, согласно СП РК 2.03-04-2017, равна 8 баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Физико-механические свойства грунтов

По номенклатурному виду в пределах трассы выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 – суглинок гравелистый, темно-коричневого и коричневого цвета, твердой и полутвердой консистенции, низкопористый, комковатый, непросадочный. Расчетные характеристики грунта в сухом состоянии: удельный вес – 20,2/20,2 кН/м^3; угол внутреннего трения – 23/25°; удельное сцепление – 25/37 кПа; модуль деформации Е составляет 28,0 МПа;

ИГЭ-2 – галечниковый грунт с суглинистым заполнителем, с включением валунов до 25-30 %. Расчетные характеристики грунта в сухом состоянии: удельный вес - 23,0/23,0 кН/м^3; угол внутреннего трения – 36/40°; удельное сцепление - 1/1 кПа; модуль деформации Е составляет 40,0 МПа.

Засолённость и агрессивность грунтов

Грунты территории по содержанию легко- и среднерастворимых солей незасолены. Величина сухого остатка составляет от 0,073 до 0,256 %.

По содержанию сульфатов в пересчёте на ионы SO_4^- - для бетона марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178 грунты от неагрессивных до среднеагрессивных.

Содержание SO_4^- составляет 144 - 1032 мг/кг.

По содержанию хлоридов в пересчёте на ионы CL- для бетона по ГОСТ 10178 грунты от неагрессивных до среднеагрессивных.

Содержание ионов CL- составляет 99,9 – 781,8 мг/кг (приложение 2).

Подземные воды

Подземные воды на февраль 2019 г. выработками глубиной до 3,0 м, не вскрыты.

Геолого-литологическое строение

В литологическом строении территории принимают участие аллювиальные отложения средне-верхнечетвертичного возраста представленные суглинком, валунно-галечником, конгломератом.

Суглинок гравелистый коричневого и тёмно-коричневого цвета, низкопористый, твёрдой и полутвердой консистенции, слабокомковатой структуры. Вскрытая мощность суглинка – 2,7-2,8 м.

Большая часть исследуемой территории сложена крупнообломочными грунтами - галечниками с включением валунов до 25-30 %. Крупнообломочный материал отличается неоднородностью в естественном залегании, размерами обломков и количеством заполнителя и представлен, в основном, осадочными, реже метаморфическими породами. Материал неотсортирован, границы литологических разновидностей размыты. Вскрытая мощность крупнообломочных грунтов – 2,5-2,8 м.

В северо-западной части исследуемой территории обнажения представлены конгломератами слабовыветрелыми, на песчано-глинистом и известковом цементе, ноздреватый, серого цвета местами разрушен до отдельных плит и глыб.

С поверхности земли, за пределами проезжей части, по улицам почвенно-растительный слой, мощностью 0,2-0,3 м. Основные дороги заасфальтированные, покрытие в хорошем состоянии, редко наблюдаются трещины и промоины. Мощность асфальта 6-7 см. Вдоль

проезжей части насыпной грунт из гравийно-галечниковой смеси с суглинистым заполнителем черного цвета до 20 %, уплотненный автомашинами, слежавшийся.

В местах покрытия автодорог асфальтом насыпной грунт из гравийно-песчаной смеси.

Мощность насыпных грунтов порядка 0,2-0,5 м.

Группа грунтов по трудности разработки

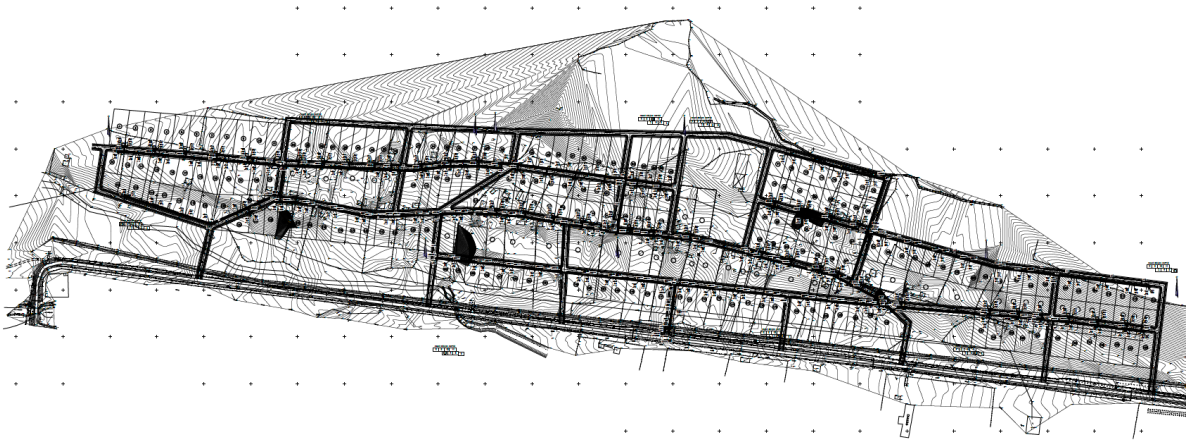
Строительные группы грунтов по трудности разработки, согласно СН РК 8.02-05-2002:

1) насыпной грунт – (6в);
2) асфальт – (18а) (применительно);
3) суглинок гравелистый – (35г);
4) галечниковый грунт – (6г);
5) конгломерат – (18б).

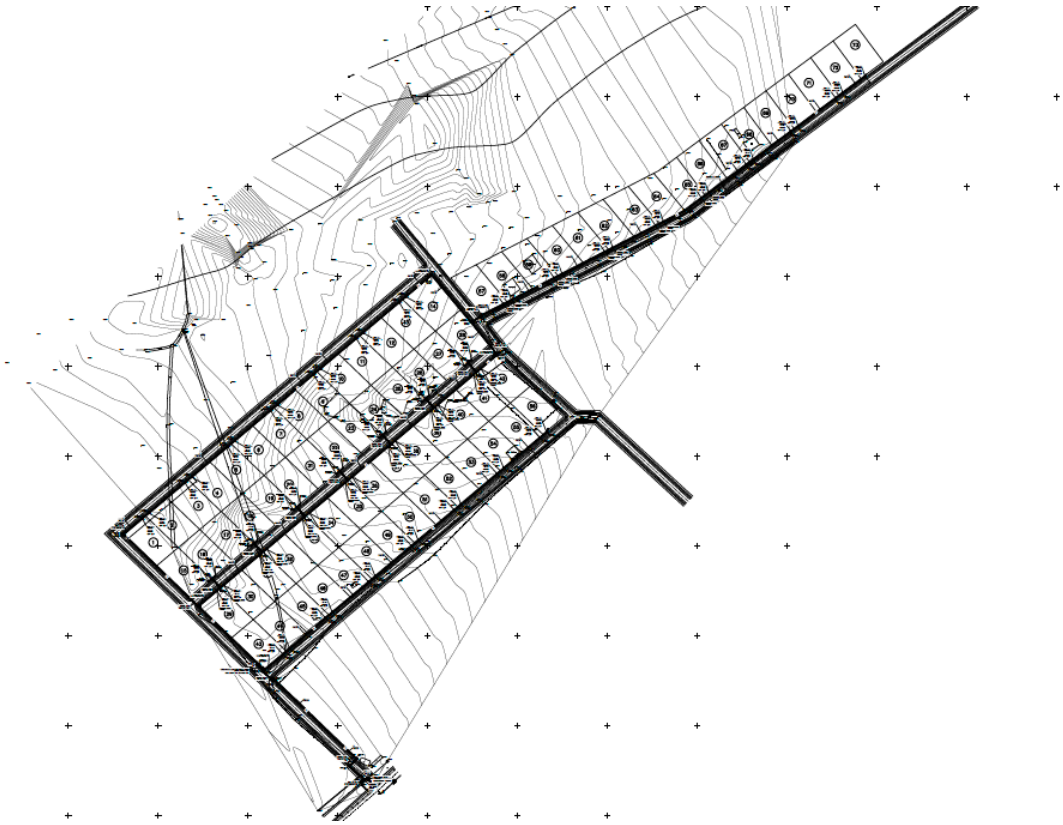
6.2 Проектные решения

6.2.1 Газоснабжение

Газоснабжение выполнено согласно заданию на проектирование, технических условий №12-2019-06051 и №12-2019-06052 от 07.08.2019 года выданные АО «КазТрансГазАймак». Точка подключения существующий газопровод среднего давления в подземном исполнении, от ГРУ Каратобе, давление в точке подключения 0,2 МПа. Проект выполнен в соответствии СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СНиП РК 1.02-03-2011 «Инструкция о порядке разработки, согласования и составе проектной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений», СТ РК 1397-2005 «Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации на строительство, реконструкцию и капитальный ремонт», СНиП РК 3.01-01-2008* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб», СНиП РК 1-03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».



Ситуационная схема. Участок 1



Ситуационная схема. Участок 2

Характеристика объекта газоснабжения

Проектом предусмотрена газоснабжения природным газом жилого массива в селе Каратобе (1, 2 участок) на основании технических условий №12-2019-06051 и №12-2019-06052 от 07.08.2019 года выданные АО «КазТрансГазАймак». Точка подключения существующий газопровод среднего давления в подземном исполнении, от ГРУ Каратобе, давление в точке подключения 0,2 МПа.

Для понижения давления от среднего до низкого проектом предусмотрена установка ГРПШ-13-2У1 (участок 1) и ГРПШ-07-2У1 (участок 2) . Газопровод среднего давления от точки подключения до ГРПШ запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-11 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.На входе и выходе в ГРПШ, предусматривается отключающее устройство.

Для отключения газопровода предусмотрена установка отключающих устройств.

Направление использования газа: - перспективное газоснабжение природным газом жилого массива в селе Каратобе (1, 2 участок).

Мощность объекта

Участок 1

Газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ СТ РК 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяженность подземного газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 составляет 48,0 п.м.:

1) диаметром 110х10,0 мм – 48,0 п.м.

Протяженность подземного газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 составляет 7582,0 п.м.:

1) диаметром 225х13,4 мм – 47,0 п.м.;

2) диаметром 200х11,9мм – 966,0 п.м.;
3) диаметром 160х9,5 мм – 1721,0 п.м.;
4) диаметром 110х6,6 мм – 878,0 п.м.;
5) диаметром 75х4,5 мм – 1461,0 п.м.;
6) диаметром 63х3,8 мм – 2146,0 п.м.;
7) диаметром 32х2,0 мм – 363,0 п.м.;

Участок 2

Газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ СТ РК 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяженность подземного газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 составляет 162,0 п.м.:

1) диаметром 63х5,8 мм – 162,0 п.м.

Протяженность подземного газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 составляет 2316,0 п.м.:

1) диаметром 110х6,6 мм – 1006,0 п.м.;
2) диаметром 75х4,5 мм – 926,0 п.м.;
3) диаметром 63х3,8 мм – 275,0 п.м.;
4) диаметром 32х2,0 мм – 109,0 п.м.

Технико-экономические показатели (участок 1, 2)

Таблица №1

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Протяженность подземного газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб	км	0,210
2	Протяженность надземного газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб	км	9,898
3	ГРПШ-12-2НУ1	штук	1
4	ГРПШ-07-2НУ1	штук	1
5	Общий часовой расход. Участок 1	нм^3/час	626,78
6	Общий часовой расход. Участок 2	нм^3/час	189,07

Гидравлический расчет газопровода среднего давления

Диаметры газопровода среднего и низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет среднего и низкого давления выполнен в программе «V.I.O.StandartHidravlikCalculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Подземная прокладка

Газопроводы среднего давления предусмотрены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ 50838-2011в подземном варианте.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы принята не менее 1,2 м.

Газопровод укладывается в траншею на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода предусматривается путем:

1) прокладки вдоль газопровода цельного кабеля с медными токопроводящими жилами;
2) установки опознавательных знаков;
3) укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы.

Медный кабель принят марки ВВГ-660-2х2,5 мм^2 и прокладывается цельным исключительно по верхней части трубы, вдоль всей оси подземного газопровода. Любые соединения кабеля в земле не допустимы. Все выходы кабеля на поверхность, а также места ответвлений трубопроводов необходимо оборудовать стойкой контрольно-измерительного пункта.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена по всей длине трассы на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

На подземном газопроводе предусмотрены контрольные трубки, которые устанавливаются в местах пересечения с другими подземными коммуникациями; на углах поворотов газопроводов; в местах разветвления сети; при переходах с подземной прокладки на надземную; расположения неразъемных соединений (полиэтилен-сталь), а также в пределах поселений на линейных участках газопроводов с расстоянием между ними не более 50 м.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10°С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены подземно в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке полиэтиленовые трубы заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008 г.

Газорегуляторные пункты шкафного типа

Для снижения давления газа со среднего на низкое давление запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-12-2НУ1, ГРПШ-07-2НУ1.

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы». Перед испытанием на герметичность

внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха.

Очистка полости, а также проверка на герметичность осуществляется по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика, органов технадзора и представителей департамента по Чрезвычайным ситуациям.

Инструкция составляется заказчиком и строительно-монтажной организацией применительно к конкретному трубопроводу с учетом местных условий производства работ, согласовывается с департаментом по Чрезвычайным ситуациям, проектной организацией и утверждается председателем комиссии.

Инструкция по очистке полости, испытанию трубопроводов на герметичность должна предусматривать:

1) способы, параметры и последовательность выполнения работ;

2) методы и средства выявления и устранения отказов;

3) схему организации связи, так как проведения испытаний и очистка при отсутствии бесперебойной связи не допускается;

4) требования пожарной, газовой, технической безопасности и указания о размерах охранной зоны.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» таблица 16.

Для подземного полиэтиленового газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа испытательное давление - 0,6 МПа в течение 24 часов.

Для надземного стального газопровода среднего давления 0,005-0,3 МПа испытательное давление - 0,45 МПа в течение 1 часа.

Молниезащита

Данный объект относится ко 2-ой категории молниезащиты.

Согласно СН РК 2.04-29-2005 для защиты сооружения ГРПШ выполнен молниеприёмник, который устанавливается на здании ГРПШ. Молниеприёмник присоединяется к контуру заземления в двух точках стальной полосой 40х4 мм.

Заземление выполнить по СН РК 4.04-10-2002.

Заземляющие и нулевые защитные проводники присоединены непосредственно к корпусам электрооборудования.

Расчетные данные высот молниёприемника приведены в таблице на чертежах проекта.

Защитные мероприятия

Проектом предусматривается контур заземления КТП, выполненный сталью полосовой 40х4 мм. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни диаметром 16 мм длинной 5,0 м.

Все электромонтажные работы выполнять согласно ПУЭ РК и ПТБ.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуации природного и техногенного характера

Проектом выполнены нормативные требования, которые учитывают все возможные чрезвычайные обстоятельства при эксплуатации объекта. Не учитываемыми чрезвычайными дополнительными ситуациями в нормативных требованиях могут быть ситуации связанные с техногенными и природными ситуациями, сверхкритических параметров, не предусмотренных

нормативными документами, а также с действиями террористического или военного характера.

Чрезвычайные (аварийные) ситуации техногенного характера могут возникнуть в ряде случаев, например, таких как нарушение механической целостности отдельных агрегатов, механизмов, установок; сосудов, работающих под давлением, трубопроводов; возгораниях и взрывах утечек горючих газов.

Для повышения надежности работы и предотвращения чрезвычайных (аварийных) ситуации проектирование, строительство и эксплуатация оборудования должны осуществляться в строгом соответствии с действующими Нормами, Правилами и Инструкциями.

1) управление технологическим оборудованием предусматривается со щитов управления, где сконцентрированы контрольно-измерительные приборы, устройства защиты, управления и сигнализации. При отклонении параметров от заданных значений срабатывает технологическая сигнализация, а при более глубоких отклонениях срабатывают либо локальные защиты, либо происходит отключение оборудования;

1) компоновка основного и вспомогательного оборудования обеспечивает возможность свободного прохода людей при его обслуживании, ремонте или эвакуации. Расположение арматуры на трубопроводах предусматривается в местах, удобных для управления, технического обслуживания и ремонта.

2) для опорожнения трубопроводы снабжаются в требуемом количестве продувочными свечами.

3) горячие поверхности оборудования и трубопроводов покрываются тепловой изоляцией.

Такие ситуации предусматриваются при разработке внутренних общих планов предприятия мероприятий по ликвидации последствий таких ситуаций.

В соответствии с Законом РК от 03.04.2002 года «О промышленной безопасности на опасных производственных объектов» п.314-II, по вопросам предупреждения ликвидации чрезвычайных ситуаций, предприятие обязано выполнить декларацию безопасности промышленного объекта

1) документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

В соответствии с Законом РК «О чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера от 05.07.96, Законом РК «О гражданской обороне» от 07.05.97 в процессе эксплуатации объектов должна быть разработана необходимая нормативно-техническая документация по следующим направлениям:

1) защита рабочих и служащих от оружия массового поражения, эвакуация в загородную зону, обеспечение индивидуальными средствами защиты;

2) разработка планов ГО на мирное время и особый период;

3) организация и подготовка руководящего состава, органов управления, сил ГО и ЧС к активным действиям угрозы и возникновения ЧС;

4) подготовка и участие в командно-штабных учениях и тренировках, проводимыми органами ЧС;

5) взаимодействие с другими службами города по локализации и ликвидации ЧС природного и техногенного характера;

6) разработка и проведение мероприятий по устойчивой работе системы теплогазоснабжения.

В плановом порядке должны будут проводиться учебно-тренировочные занятия. Команды оснастить необходимым инвентарем и оборудованием.

1) организация временных источников сетей водо-тепло и электроснабжения, устройство телефонной и радиосвязи, организацию диспетчерской службы.

2) последовательную перебазировку в район строительства производственных подразделений.

В первую очередь перебазируются производственные подразделения, которые занимаются обустройством пунктов приема грузов, жилых городков, производственных баз, освоением района строительства, инженерно-технической подготовкой и др., первоочередными работами, затем перебазируются основные подразделения, входящие в производственные потоки, бригады и участки.

Ликвидация аварий и их последствии, а также ликвидация последствий чрезвычайных ситуации, стихийных бедствии на объектах газораспределительных сетей, должны выполняться силами аварийно-восстановительных служб (АВС) с привлечением производственного персонала и в необходимых случаях сил и средств местных органов ГО, АЧС и МВД РК, в зависимости от тяжести (категории) аварии и возможных ее последствий по плану ликвидации возможных аварий и оперативным планам.

6.4 Оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237 объект не классифицируется. Согласно страница 40 Экологического кодекса РК объект относится к IV категории опасности.

Оценка воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду

Воздействие на атмосферный воздух. Источники выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации проектом не предусмотрено.

Нормируемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период проведения строительных работ составят:

Таблица №2

Наименование вещества	Выбросы, г/с	Выбросы, т/год
Оксид железа	0.03439	0.09592863
Марганец и его соединения	0.0019396	0.009775245
Диоксид азота	0.015778444	0.02126256
Оксид азота	0.000648524	0.0017772
Углерод	0.000343212	0.000907144
Сера диоксид	0.002685332	0.004856
Углерод оксид	0.021736649	0.02611848
Фтористые газообразные соединения	0.0000003875	0.000001916
Фториды неорганические полохо растворимые	0.000000417	0.00000206
Диметилбензол	0.02125	0.20945
Метилбензол	0.01206	0.0589
Бензапирен	0.000000004	0.000000016
Хлорэтилен	0.000001444	0.000000468
Бутилацетат	0.002333	0.0114
Формальдегид	0.000063488	0.00016
Пропан-2-он	0.00506	0.0247
Уайт-спирит	0.00563	0.051537
Алканы С12-19	0.087428568	0.078297144
Взвешенные вещества	0.02599	0.093985

Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0.216820417	0.94822206
Пыль абразивная	0.0086	0.006566
Всего:	0.4627594865	1.643846923

Как показывают результаты расчетов при строительстве, по всем выбрасываемым веществам, группам суммаций и пыли концентрации ни в одной расчетной точке не превышают ПДК.

Таким образом, результаты расчетов свидетельствуют о соблюдении гигиенических стандартов качества атмосферного воздуха по всем веществам, выбрасываемым источниками при строительстве.

В соответствии с приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237 «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» санитарно-защитная зона для объекта не требуется.

Водные ресурсы.

Период эксплуатации. Источником водоснабжения и канализация не требуется.

Период строительства. В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и для питьевых нужд работников вовлеченных в строительство.

Техническое водоснабжение - привозная, доставляется автоводовозами. Расход технической воды согласно ресурсной сметы составит - 2898 м^3.

Хозяйственно–питьевая вода – от существующего водопровода. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 217,5 м3/год

Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют.

На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в биотуалет, с последующим вывозом по договору со спец. организацией на ближайшие очистные сооружения.

Потребление воды рассчитано согласно норм расхода воды по СН РК 4.01-02-2011 и составляет: Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды определяется из расчета расхода воды на 1 работника учреждения 25 л/сутки. Рабочих 58, 150 рабочих дней. Расчет водопотребления на одного человека G=(1 * 25) * 10-3*58*150= 217,5 м^3/год.

Отходы производства и потребления. Объем образования отходов при строительстве в таблице.

Таблица №3

Наименование отходов	Уровень опасности отходов	Образование отходов, т	Способ врем. хранения отходов	Проектир. способ утилизации, обезвреживания отходов
Тара из-под краски	янтарный AD070	0,15345	специальный ящик	передается спец. предприятиям
Твердо-бытовые отходы	зеленый GO060	1,5	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,072	специальный ящик	передается спец. предприятиям
Отходы, обрывки и лом пластмассы	зеленый GH010	0,03	площадка с навесом	передается спец. предприятиям

Недра. В связи с отсутствием потребности объекта в минеральных и сырьевых ресурсах в период строительства и эксплуатации, вопросы добычи и переработки полезных ископаемых в настоящем проекте не рассматриваются. Негативное влияние на недра отсутствует.

Воздействия на растительный мир. Основное воздействия на растительный покров приходиться при строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др.

Основными видами воздействия являются уничтожение живого напочвенного покрова в полосе отвода на подготовительном этапе.

Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) на территории расположения объекта не наблюдается. Редких и исчезающих растений в зоне влияния нет. Естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют.

Воздействия на животный мир. Воздействие на животный мир выражается тремя факторами: через нарушение привычных мест обитания животных; посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях, а также влияния внешнего шума.

Одним из факторов, влияющих на состояние животного мира, является нарушение привычных, и свойственных каждому виду мест обитания животных. Также существенным фактором влияния на животный мир, является загрязнение воздушного бассейна и почвенно-растительного покрова выбросами вредных веществ в атмосферу.

В районе обитают в настоящее время животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории.

По результатам проекта РАЗДЕЛ ОВОС видно, что выбросы загрязняющих веществ существенно не влияют на состояние животного мира, превышения по всем ингредиентам на границе СЗЗ не наблюдается.

Оценка уровня шума, вибрации и электромагнитного излучения

Период эксплуатации. Проектом не предусматривается размещение на территории объекта оборудования, являющегося источником шума, вибрации и электромагнитного излучения.

Период строительства. Ввиду общей изолированности территории проекта, можно сделать вывод, что воздействие шума на жилые дома или чувствительные зоны отсутствует.

Шум, образующийся в ходе строительных работ, носит временный и локальный характер. Основываясь на опыте строительства объектов по схожим проектам можно предположить, что уровень шума будет ниже уровня, рекомендованного в нормативных документах, упомянутых выше. Из-за строительства незначительно увеличится интенсивность транспортного потока по существующим дорогам и на подъездных и примыкающих дорогах ведущих к проектируемым объектам.

Вывод. Настоящий раздел «Оценка воздействии на окружающую среду» разработан в соответствии с требованиями «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П и «Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-Ө.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Санитарно-эпидемиологическое заключение экспертизы по объекту: «Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)».

Рабочий проект: «Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)» разработано на основании исходно-разрешительных документов.

Целью рабочего проекта является обеспечение жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области природным газом с подводом трубопровода к участком частной застройки и жилым домам с установкой прибора учета газа в жилых домах.

Предусмотрено строительство газопровода среднего и низкого давления.

Для снижения давления со среднего на низкое проектом предусмотрена установка ГРПШ-13-2-VI с регулятором давления газа, с узлом учета расхода газа.

Проектом разработаны антикоррозийные, антипросадочные, противопожарные мероприятия и мероприятия по охране труда и технике безопасности, по сохранению окружающей среды.

Проектом предусмотрено молниезащита ГРПШ и заземление.

Предусмотрено энергосбережение.

Проведена классификация отходов производства, способы хранения отходов, их утилизация и удаление с территории строительства.

Предусмотрен пункт мойки колес, имеющий твердое покрытие с организацией системы ливневой канализации с септиком и емкостью для забора воды.

На рабочих местах размещаются устройства питьевого водоснабжения, предусматривается выдача горячего чая, минеральной щелочной воды, молочнокислых напитков.

Работающие обеспечиваются горячим питанием, специальной одеждой и специальной обувью. Проводится стирка специальных одежды.

Проектом разработаны инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, система обеспечения комплексной безопасности и антитеррористической защищенности.

В соответствии с пунктом 8 статьи 62 Кодекса РК от 18.09.2009г. «О здоровье народа и системе здравоохранения», на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы, санитарным правилом «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию и эксплуатации жилых и других помещений, общественных зданий», утвержденных Приказом Министра национальной экономики РК от 24.02.2015г. № 125. Рабочий проект «Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)» соответствует санитарным правилам и гигиеническим нормативом.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании рабочих чертежей.

Состав проекта организации строительства не противоречит требованиям СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» и содержит следующие разделы:

1) пояснительная записка;

2) краткая характеристика строительной площадки, зданий и сооружений;

3) определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: - краткая характеристика площадки, зданий и сооружений; - мероприятия по охране труда и технике безопасности; - условия сохранения окружающей природной среды; обоснование потребности в основных строительных машинах и механизмах; - обоснование потребности в автотранспорте.

Продолжительности строительства определена согласно СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I», СН РК 1.03-02-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II», СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и

сооружений. Часть I», СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II».

Согласно СП РК 1.03-102-2014 соответствии с пунктом 10.4 принято методом экстраполяции.

Продолжительность строительства составляет 6,0 месяцев, в том числе 1,0 месяца на подготовительный период.

Распределение инвестиций строительства: в 2020 год - 100%.

Строительство объекта запланировано в июле 2020 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 и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 10 декабря 2018 года № 251-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика, на реализацию инвестиционных проектов или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительстве и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 2019.3 от 02.10.2019 по выпуску сметной документации в уровне цен 2019 года.

При составлении смет использованы:

- Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015,) с учетом изменений и дополнений;
- Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) с учетом изменений и дополнений;
- Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) с учетом изменений и дополнений;
- Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции (ССЦ РК 8.04-08-2018). 2019 год;
- Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства (ССЦ РК 8.04-09-2018). 2019 год;
- Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов (СЦЭМ РК 8.04-11-2018). 2019 год;
- Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов (СЦПГ РК 8.04-12-2018). 2019 год;
- Сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом (СЦПГ РК 8.04-12-2018);
- Сборник сметных тарифных ставок в строительстве (СТС РК 8.04-07-2018);
- Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (УСН РК 8.02-03-2018);
- Сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства (УСН РК 8.02-04-2018).

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района» от 24 октября 2019 года согласно

пункту 55 нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

1) накладные расходы, определённые 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);

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

3) средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ, определяются 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);

4) затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

5) дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 – 2024 г.г с учетом текущего и (прогнозного) уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года №8 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы (2019г. МРП-2525; 2020г. МРП-2613)».

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)» составляет 99,99%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «ЮКПроектЭкспертиза» в рабочий проект «Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)» внесены следующие изменения и дополнения:

1) на планах проставлены привязки к дорожному полотну;
2) в общей пояснительной записке указан уровень ответственности объекта;
3) спецификация приведена в соответствие;
4) откорректирована стоимость проектно-изыскательных работ и экспертизы, принята по расчету;
5) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными по замечаниям рабочими чертежами.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 165, разработчиком проекта установлен объекты II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

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

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-П.

Рабочий проект соответствует Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237. Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложилось следующим образом:

Таблица №4

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Показатели		Изменен. +увелич. -уменьш.
			Заявл. до эксп.	Реком. к утверж.	
1	Протяженность подземного газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб	км	0,210	0,210	
2	Протяженность надземного газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб	км	9,898	9,898	
3	ГРПШ-12-2НУ1 и ГРПШ-07-2НУ1	штук	1	1	
4	Общий часовой расход. Участок 1	нм^3/час	626,78	626,78	
5	Общий часовой расход. Участок 2	нм^3/час	189,07	189,07	
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 гг. в том числе: СМР; оборудование; прочие. из них: на 2019 год (ПИР, экспертиза); на 2020 год.	млн.тенге	204,562 166,408 3,415 34,739 6,068 198,494	175,685 141,908 3,645 30,132 5,558 170,127	- 28,877 - 24,500 +0,230 - 4,607 - 0,510 - 28,367
7	Продолжительность строительства	месяцев	6,0	6,0	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость строительства уменьшилась в текущих и прогнозных ценах 2019, 2020 годов на общую сумму 28,877 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Протяженность подземного газопровода среднего давления из 0,210 км.

	полиэтиленовых труб	
2.	Протяженность надземного газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб	9,898 км.
3.	ГРПШ-12-2НУ1 и ГРПШ-07-2НУ1	1 шт.
4.	Общий часовой расход. Участок 1	626,78 нм^3/час.
5.	Общий часовой расход. Участок 2	189,07 нм^3/час.
6.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 гг.	175,685 млн. тенге
	в том числе: СМР;	141,908 млн. тенге
	оборудование;	3,645 млн. тенге
	прочие.	30,132 млн. тенге
	из них: на 2019 год (ПИР, экспертиза);	5,558 млн. тенге
	на 2020 год.	170,127 млн. тенге
7.	Продолжительность строительства	6,0 месяцев

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района Туркестанской области» в соответствии с условиями договора № 23-2019 от 09.05.2019 года.

8.3. При предоставлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«Түркістан облысы, Төлеби ауданы, Қаратөбе ауылдық округі, Қаратөбе ауылында тұрғын массивке инженерлік коммуникация жүйелеріннің құрылысы (газбен жабдықтау)» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1.	Полиэтилен құбырының орташа қысымды жерасты газ өткізгіш жүйесінің ұзындығы	0,210 шакырым
2.	Полиэтилен құбырының төмен қысымды жерасты газ өткізгіш жүйесінің ұзындығы	9,898 шақырым
3.	ГРПШ-12-2НУ1 және ГРПШ-07-2НУ1	1 дана
4.	Жалпы сағаттық тұтыну. 1-учаске	626,78 нм^3/сағ
5.	Жалпы сағаттық тұтыну. 2-учаске	189,07 нм^3/сағ
3.	2019-2020 жылдардың бағалар болжам бойынша құрылыстың жалпы сметалық құны	175,685 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары;	141,908 млн. теңге
	құрал жабдықтар;	3,645 млн. теңге
	өзге де шығындар.	30,132 млн. теңге
	оның ішінде: 2019 жылға (ЖЗЖ, сараптама);	5,558 млн. теңге
	2020 жылға.	170,127 млн. теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	6,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2019 жылы 09-шы мамырындағы № 23-2019 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Түркістан облысы Төлеби ауданының құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» ММ-і кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4. Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Сарапшылар тобының жетекшісі	А. Диханбаев
Сарапшы	С. Тувышев
Сарапшы	Т. Шойманова
Сарапшы	У. Калкулов
Сарапшы	А. Миц

Сирнебаев Т.Ж.

Директор

Шойманова Т.Б.

Эксперт

Миц А.Е.

Эксперт

Калкулов У.З.

Эксперт

Тувышев С.А.

Эксперт

Диханбаев А.Б.

Эксперт

Номер: KZ65VDD00130061

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Толебийского района" Республика Казахстан, Туркестанская область , Толебийский район, г.Ленгер, улица Айтеке Би, дом № 28,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060240010222

Наименование производственного объекта: Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Толебийский район, Каратобинский с.о., с.Каратобе .

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.

Заместитель руководителя Саметова Гульнара

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

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 26.10.2019 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:	0,4627594865	1,643846923
Строительство инженерных коммуникационных сетей жилого массива в селе Каратобе, сельского округа Каратобе, Толебийского района, Туркестанской области (газоснабжение)	0,4627594865	1,643846923
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,021736649	0,02611848
Формальдегид	0,000063488	0,00016
Углерод	0,000343212	0,000907144
Уайт-спирит	0,00563	0,051537
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,087428568	0,078297144
Пыль абразивная	0,0086	0,006566
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,216820417	0,94822206
Хлорэтилен	0,000001444	0,000000468
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000000417	0,00000206
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000003875	0,000001916
Сера диоксид	0,002685332	0,004856
Бутилацетат	0,002333	0,0114
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,02599	0,093985
Бенз/а/пирен	0,000000004	0,000000016
Азот (II) оксид	0,000648524	0,0017772
Азота (IV) диоксид	0,015778444	0,02126256
Метилбензол	0,01206	0,0589
Пропан-2-он	0,00506	0,0247
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0019396	0,009775245
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,02125	0,20945
Железо (II, III) оксиды	0,03439	0,09592863
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. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ 01.06.2020 - 31.12.2020 г.