«Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр.Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области»
жұмыс жобасы бойынша

30.12.2019 ж. № SM-0102/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Шардара ауданы әкімдігінің «Шардара аудандық тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі»ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СК РАОЛ ИНВЕСТ» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Шардара қаласы «Қанай-Датқа», «Мелдеби» (№ 2 және «Әсем» ш.а.) шағын аудандарына табиғи газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Smart Эксперт» ЖШС-мен берілді.

«Smart Эксперт» 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

№ SM-0102/19 от 30.12.2019 г.

по рабочему проекту
«Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр.Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СК РАОЛ ИНВЕСТ»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту
«Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр.Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области»
выдано ТОО «Smart Эксперт»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр. Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору №SM-0015-Т от 25.11.2019 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «Smart Эксперт» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» в соответствии с письмом № 796 от 20.11.2019 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СК РАОЛ ИНВЕСТ» Государственная лицензия ГСЛ № 0000640 от 13 февраля 2017 года. Приложение к лицензии Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области". Акимат Южно-Казахстанской области от 12.07.2010 года. Категория II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утверждено руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района» от 29.10.2019 году;

архитектурно-планировочное задание за №65 от 29.12.2016 года, выданное отделом архитектуры и градостроительства Шардаринского района;

решение акима города Шардара за 79 от 22.06.2016 года о предоставлении земельного участка на временное землепользование для строительства газоснабжение;

справка от 2017 года, выданная руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района" акимата Шардаринского района» о количестве населения;

отчет об инженерно-геологических условиях, выполненный ТОО «АСК-Көксарай» в 2018 году. Гослицензия ГСЛ №14009810 от 08.07.2014 года;

топографическая съемка, выполненная ТОО «АСК-Көксарай» в 2018 году. Гослицензия ГСЛ №14009810 от 08.07.2014 года;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района» №796 от 20.11.2019 года, о том, что финансирование строительства внутриквартального газопровода среднего давления в мкр. Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области предусмотрено из бюджетных средств;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района» №977 от 20.11.2019 года, о том, что начало строительства внутриквартального газопровода среднего давления в мкр. Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области предусмотрено на апрель 2020 года.

Технические условия:

на газоснабжение за №12-2019-06157, №12-2019-06162 от 16.08.2019 года, выданные АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр.Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области» согласован:

с ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Пояснительная записка.
Том 2. Альбом 1. Наружные сети газоснабжения мкр Мелдеби.
Альбом 2. Наружные сети газоснабжения. Мкр. Канай Датка.
Альбом 3. Архитектурно-строительные решения.
Альбом 4. Молниезащита.
Том 3. Сметная документация.
Том 4. Проект организации строительства.
Том 5. ОВОС.
Том 6. Паспорт проекта.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения мкр. Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области, а также экологической обстановки региона.

6. Основные данные объекта и принятые проектные решения

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемый газопровод расположен в мкр. Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

М/пункт Шардара.

Климатический подрайон IV-А.

Температура наружного воздуха абсолютная максимальная плюс 47^{0}С, абсолютная минимальная минус 36^{0}С, наиболее холодных суток минус 20^{0}С, наиболее холодной пятидневки минус 14,3^{0}С, среднегодовая плюс 12,6^{0}С.

Среднее количество осадков за год 264 мм.

Нормативная глубина промерзания для супеси 0,67 м;

Глубина проникновения 0°С в грунт для супеси 0,77 м;

Район по весу снегового покрова I.

Район по давлению ветра III.

Район по толщине стенки гололеда II.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Площадка расположена в пределах аллювиальной равнины. Рельеф площадки относительно ровный. Высотные отметки поверхности земли изменяются в пределах 237,50-299,20 м.

В геолого-литологическом отношении площадка на разведанную глубину 8,0 м сложена аллювиальными грунтами, средне-верхнечетвертичного возраста, представленными толщей глинистых грунтов. С глубины 0,3-0,4 м глинистые грунты представлены супесью светло-коричневого цвета, макропористая, с карбонатными стяжениями, залегающей до глубины 2,7-3,2 м, твёрдой консистенции.

С глубины 2.7-3.2 м вскрыта глина серая, слабозагипсованная, с включением гальки и гравия, твёрдая, ненабухающая, вскрытой мощностью 4,8-5,2 м.

С поверхности земли распространен насыпной грунт с включением гальки и гравия, мощностью 0,3-0,4 м.

По результатам химического анализа «водной вытяжки» грунты площадки, до глубины 2,0 м, незасолены. Величина сухого остатка составляет 0,144-0,753 %.

Грунты площадки, до глубины 2,0 м, по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4-- для бетонов марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – сильноагрессивные, а на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 – неагрессивные.

Грунты площадки, до глубины 2,0 м, по содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl- для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 – слабоагрессивные.

Подземные воды, пройденными выработками (на июль 2018 год), глубиной 8,0 м от поверхности земли не вскрыты.

По номенклатурному виду и просадочным свойствам грунтов в пределах площадки выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

первый ИГЭ – супесь светло-коричневая, твёрдая, просадочная, мощностью 2,4-2,8 м. Просадка грунта от собственного веса при замачивании 1,0 см. Тип грунтовых условий по просадочности-первый.

второй ИГЭ - глина серая, слабозагипсованная, ненабухающая, вскрытой мощностью 4,8-5,2 м.

6.2 Принятые решения

6.2.1 Генеральный план

Разделом ГП предусматривается установка ГРПШ на специально отведенных участках расположенного за линей застройки улиц. Посадка ГРПШ выполнена с учетом возможности беспрепятственного доступа обслуживающего персонала и техники, соблюдения нормативного расстояния до жилых здании и охранной зоны по периметру.

6.2.2 Газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ISO 4437-2-2014 «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия». В надземном – из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления с учетом перспективы развития поселка.

Газопровод среднего давления запроектирован в подземном варианте из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ISO 4437-2-2014 «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия».

Глубина заложения газопровода до дна траншеи 1,3 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Параллельно трассе газопровода, прокладывается изолированный медный провод сечением 1х2,5 мм^2 с выходом его концов на поверхность под ковер.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Укладка полиэтиленовых труб в траншею производится:

– при температуре окружающего воздуха выше плюс 10^0С со свободным изгибом (змейкой) с засыпкой в наиболее холодное время суток;

– при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10^0С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ISO 4437-2-2014 с коэффициентом запаса прочности не менее 2.8 для среднего давления.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов от 5 октября 2017 года №673", МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах.

Выходы из земли выполнены с помощью переходов «полиэтилен-сталь».

Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» в полиэтиленовым футляре на выходе из земли.

Переход «полиэтилен-сталь» расположен таким образом, чтобы место соединения полиэтиленовой и стальной его частей располагалось не выше уровня земли.

Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Обозначение трассы газопровода предусматривают путем укладки сигнальной ленты по всей длине трассы и прокладки вдоль присыпанного газопровода изолированного медного провода с выходом концов его на поверхность, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом.

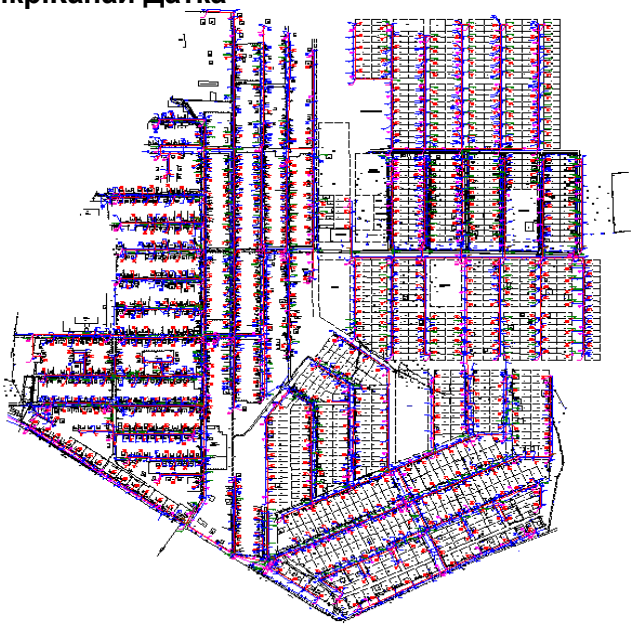
На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль трассы дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75. Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

План трассы

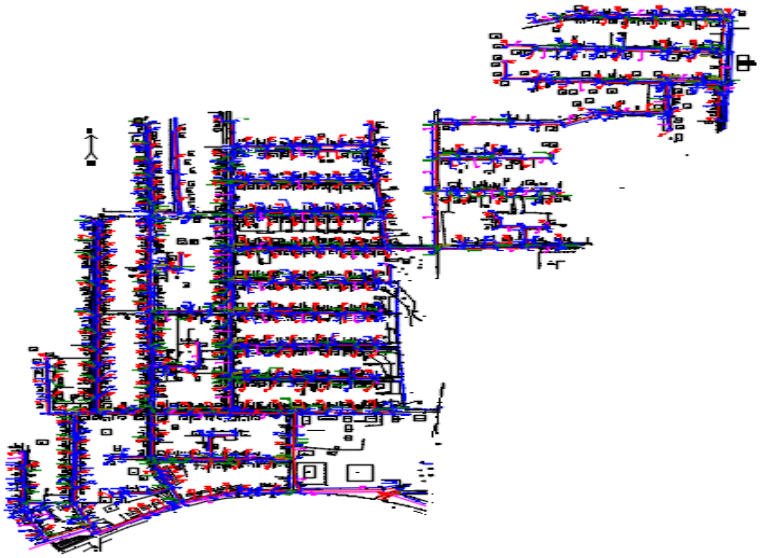
Газопровод среднего давления разработан в подземном исполнении на основании технических условий и топографической съемки М 1:500.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений»

Ситуационная схема
Мкр.Канай Датка



Мкр.Мельдеби



Технологические решения

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» от 9 апреля 2015 года № 10666.

Заказчиком и разработчиком проекта установлен технически сложный объект II (нормальный) уровня ответственности.

Для газоснабжения природным газом, газопровод запроектирован среднего давления.

Проектом предусматривается прокладка газопровода среднего давления (Р=0,2 МПа) в подземном исполнении из полиэтиленовых труб по СТ РК ISO 4437-2-2014.

- в ответвлениях перед улицами, предусматривается установка отключающих устройств - шаровые краны под ковер.

- для снижения давления газа с высокого Р=0,35МПа (ранее оставленный отвод от ТОО «СК РАОЛ ИНВЕСТ» запорная арматура кран Ду110 в микрорайоне Мельдеби) на среднее предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-15-2ВУ-1, в комплекте с газовым счетчиком (расположенных в одном шкафу) типа КИ-СТГ-ТС-Б-150/800-0,5А (диапазон 1:25) Ду150

- для снижения давления газа с высокого Р=0,35 МПа (ранее оставленный отвод от ТОО «СК РАОЛ ИНВЕСТ» запорная арматура кран Ду160 в микрорайоне Канай Датка) на среднее предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-15-2ВУ-1, в комплекте с газовым счетчиком (расположенных в одном шкафу) типа КИ-СТГ-ТС-Б-150/1600-0,5А (диапазон 1:30) Ду150

- для снижения давления газа со среднего до низкого давления до потребителей предусматривается установка ГРПШ-6 на базе регулятора РДГК-10, с одним мембранными счетчиком типа G-4 внутри ГРПШ для одного абонента, ГРПШ-10 на базе регулятора РДГК-10, с двумя мембранными счетчакими типа G-4 внутри ГРПШ для двух абонентов.

Расход газа для микрорайона Канай датка

Всего: ΣQчас =3887.34 м^3/час

Всего: ΣQгод = 11298029.12 м^3/год

Расход газа для микрорайона Мельдеби

Всего: ΣQчас = 1639.98 м^3/час

Всего: ΣQгод = 4767170.13 м^3/год

Мощность объекта

Газопровод среднего давления запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ISO 4437-2-2014 «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия». В надземном – из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Технико-экономические показатели мкр.Мельдеби

№ п\п	Наименование трубопровода	Ед.изм.	количество
1.	ø160х14.6 ГАЗ SDR11	пм	415
2.	ø110х10.0 ГАЗ SDR11	пм	850
3.	ø90х8.2 ГАЗ SDR11	пм	616
4.	ø63х5.8 ГАЗ SDR11	пм	12119
5.	Газорегуляторный пункт ГРПШ-15-2ВУ1 с рег.РДГ-100В седло 65ммс счетчиком КИ-СТГ-ТС-Б-100/650-0,5А (диапазон 1:30),	шт	1
6.	ГРПШ-6 с регулятором РДГК-10	шт	54
7.	ГРПШ-10 с регулятором РДГК-10	шт	301

Технико-экономическе показатели мкр.Канай Датка

№ п\п	Наименование трубопровода	ед.изм.	количество
1.	ø225х20.5 ГАЗ SDR11	шт	6
2.	ø180х16.4 ГАЗ SDR11	шт	20
3.	ø160х14.6 ГАЗ SDR11	шт	2257
4.	ø110х10.0 ГАЗ SDR11	шт	653
5.	ø63х5.8 ГАЗ SDR11	шт	30128

6.	Газорегуляторный пункт ГРПШ-15-2ВУ1 с рег.РДГ-100В седло 65мм с счетчиком КИ-СТГ-ТС-Б-150/1600-0,5А (диапазон 1:30) Ду150	шт	1
6.	ГРПШ-6 с регулятором РДГК-10	шт	84
7.	ГРПШ-10 с регулятором РДГК-10	шт	775

Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-15-2ВУ1

Проектируемый шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ1 с регулятором давления РДГ-80В с узлом учета Delta 2100/A G250 (диапазон 1:160) Ду100 и эл. корректора газа miniElcor предназначен для снижения давления природного газа с 0,35 МПа до 0,2 МПа и поддержания его на заданном давлении, поставляемый ТОО «Казприбор» РК, г. Шымкент.

Шкафной газорегуляторный пункт включает в себя узел редуцирования газа, состоящие из редуцирующей линии (основная + резервная) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход, с узлом учета.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

• на надземном газопроводе устанавливаются задвижка клиновая с выдвижным шпинделем типа 30с41нж Dy100,150 мм, PN=1.6 МПа.

Отключающая арматура

Конструктивные решения по объектам приняты с учетом действующих нормативных требований и указаний, в области проектирования и строительства, обеспечивающих, безопасность условий труда, перечня строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК и использование материалов, ранее выпущенных и построенных проектов-аналогов.

При выборе строительных решений использованы следующие принципы:

• отключающие шаровые краны выполнены в подземном исполнении марки ПЭ160-63 Ру=1,6МПа;

• в проекте учитывается эффективность и экономическая целесообразность строительных конструкций для конкретных условий строительства, а также наличие соответствующих производственных баз и материальных ресурсов.

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «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:

- способы, параметры и последовательность выполнения работ;
- методы и средства выявления и устранения отказов;
- схему организации связи, так как проведения испытаний и очистка при отсутствии бесперебойной связи не допускается;

- 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 0,2м 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 СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» табл. 16.

Для подземного полиэтиленового газопровода среднего давления Р=0,005-0,3 МПа испытательное давление – 0,6 МПа в течении 24 часов.

Для надземного стального газопровода среднего давления Р=0,005-0,3 МПа испытательное давление – 0,45 МПа в течении 1 часа.

Потребность в природном газе

Потребности в природном газе выполнен на 100% охвата населения газоснабжением (выделенные земельные участки под ИЖС).

Максимальный часовой и годовой расход газа для жилых домов определяется по нормам расхода газа (СП РК 3.01-101-2013 табл.12.4).

Расчет газа определяется согласно предоставленных справок о количестве населения, выданных акимом сельского округа.

6.2.3 Архитектурно-строительное решение

Предусматривается рама под ГРПШ-15-2ВУ1.

Рама состоит из стоек - металлических из уголка по ГОСТ 8509-93.

Фундаменты - монолитный из бетона кл. В15.

Рама представляет собой конструкцию высотой до 0,4 м для установки на нем ГРПШ-15-2ВУ1.

Изготовление и монтаж стальных конструкций производить в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». СП РК 1.03-108-2014 «Правила техники безопасности при изготовлении стальных конструкций».

Антикоррозийные мероприятия

Проект разработан в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

После монтажа все металлоконструкции необходимо окрасить эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76* за 2 раза по 1 слою грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82, по предварительно очищенной от ржавчины поверхности.

Антисейсмические мероприятия

Согласно СП РК 2.03-04-2017 сейсмичность, сейсмичность территории района строительства в баллах по картам ОСЗ-2475 равна к семи баллам.

Антипросадочные мероприятия

Антипросадочные мероприятия в проекте выполняются в соответствии с требованиями СН РК 5.01-02-2013 «Основания зданий и сооружений». Проектирование оснований фундаментов выполнено согласно МСП 5.01-102-2002. С целью устранения деформативности основания в пределах допустимых величин под фундаментами согласно рекомендаций ТОО «ASSYL Group KZ» проектирование оснований фундаментов вести согласно разделу 6.1 МСП 5.01-102-2002.

6.3 Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

В соответствии с законом РК «О гражданской защите», от 11.04.2014 года № 188-V, постановлением правительства Республики Казахстан от 19.05.2000 года № 764 «Об утверждении правил предоставления и формы декларации безопасности промышленного объекта», а также «Правил проведения экспертизы». Декларации безопасности промышленного объекта по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций предприятие Заказчика (декларант) обязан заполнить:

- 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.

Все данные для заполнения декларации безопасности, со стороны проектной организации, даны в паспорте проекта. Размещение объекта на местности представлено на графическом материале в чертежах.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Рабочим проектом предусмотрен строительство системы газоснабжения среднего давления проектируемый в подземном и в надземном исполнении из полиэтиленовых и из стальных труб в мкр. Канай Датка и Мелдеби города Шардара, Шардаринского района Туркестанской области. Детальная характеристика проводимых работ представлена в «Пояснительной записке» данного рабочего проекта.

На участках строительства проектируемого объекта отсутствуют особо охраняемые природные территории, памятники истории, культуры и археологии. Вырубка зеленых насаждений проектом не предусмотрено. Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 30 м. Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту выполнена ТОО «Каз Гранд Эко Проект».

Категория опасности предприятия

Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК».

Воздействие на атмосферный воздух.

Проектируемый объект не является источником негативного воздействия на окружающую среду. Загрязнение атмосферного воздуха вредными веществами происходит при выполнении строительно-монтажных работ. Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться: автотранспортные работы, земляные работы, битумные работы, сварочные работы, работа дизельной электростанции, покрасочные работы. Строительные работы носят временный характер и проводятся на территории в пределах которой отсутствует жилая застройка. Продолжительность строительства –3,5 месяц.

Согласно п.5.21 «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» определена необходимость расчетов приземных концентраций по веществам. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на период строительства производились по программному комплексу «ЭРА» (версия

2.0). Как показывают результаты расчетов, концентрации загрязняющих веществ на жилой зоне не превышают нормативные значения ПДК.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в период строительства составят:

Наименование вещества	Выброс вещества	
	г/с	т/год
Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/	0.001335	0.008105
Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/	0.0001483	0.001101
Азота (IV) диоксид	0.000667	0.000352
Азот (II) оксид	0.0001083	0.0000572
Фтористые газообразные соединения	0.0000539	0.0003292
Диметилбензол	0.1522	0.0114284
Метилбензол	0.0516	0.0155
Бутан-1-ол	0.0516	0.0155
Этанол	0.0257	0.00771
Бутилацетат	0.1294	0.041103
Пропан-2-он	0.0507	0.003745
Сольвент нафта	0.0694	0.0099
Уайт-спирит	0.0523	0.0001884
Углеводороды предельные С12-19	0.00002467	0.0000469
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного	1.2976	0.57275
Всего:	1.88283717	0.6878161

Проектируемом местности, а именно в районе Шардара, Туркестанской области мониторинг концентрации вредных веществ в атмосферный воздух не проводится согласно письму филиала РГП «Казгидромет» по Туркестанской области от 31.01.2019 года №31-06-17/14. Результаты расчетов показывают, что концентрация загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и на территории жилой застройки не превышают значений 1ПДК.

Территория свободна от зеленых насаждений. В районе размещения объекта вырубка и пересадка деревьев не предусмотрено, поверхностные водные объекты в радиусе более 500 м отсутствуют.

Воздействие на водные ресурсы.

Проектируемые работы не оказывают негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. В период строительства водоснабжение объекта будет осуществляться привозным путем. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен в изолированный накопитель, с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору на очистные сооружения.

Отходы производства и потребления.

Выполнение строительно-монтажных работ, а также эксплуатация объекта сопровождается образованием различных видов отходов. Образующиеся отходы производства и потребления подлежат временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными организациями на утилизацию.

Объем образования отходов приведен в таблице.

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Временное хранение отхода	Способ утилизации, обезвреживание отходов

Период строительства				
Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	1,30657204	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,01278	ящик	передается спец-предприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,012103	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Ветошь протирочная	AD060	0,000012279		
Строительный мусор	зеленый GG 170	0,95231		
Отходы, обрывки и лом пластмассы	зеленый GH010	0.0195		

Целевое назначение земельного участка не меняется. Перед началом строительства, плодородный слой почвы (ПСП) снимают и складывают на границе участка строительства чтобы он не выветривался и не подтоплялся дождевыми и талыми водами. После завершения строительства, растительный слой земли используется на территории участка для озеленения.

Проектируемое строительство не приведет к ухудшению жизненно важных свойств компонентов биосферы, не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности. Строительные работы ведутся с максимальным сохранением существующего озеленения. Шум и вибрации, возникающие при строительных работах, носит временный, локальный характер и не превышает уровня, допустимого санитарными нормами. В целом, воздействия в период проведения строи-тельных работ и при эксплуатации объекта оцениваются как допустимое.

Изменения и дополнения, внесенные в проект в процессе экспертизы:

- состав и содержание раздела приведены в соответствие с п.26 Инструкции ОВОС;
- откорректированы расчеты валовых выбросов от строительства;
- заявление об экологических последствиях дополнено соответствующими сведениями.

Оценка проектных решений.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту 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.

6.5 Санитарно-эпидемиологическая экспертиза

На основании вышеизложенного рабочий проект соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177, СП «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

6.6 Организация строительства

Согласно таблицы Б.5.2.1. согласно СП РК 1.03-102-2014 стр.166.

Для полиэтиленового газопровода диаметром 600 мм.

Общих положений принимается метод экстраполяции исходя из имеющейся в нормах максимальной 10 км и 3,5 мес протяженностью 47.064 км.

Продолжительность строительства с учетом экстраполяции будет равна:

В том числе подготовительный период 0,5 мес.

Всего продолжительность строительства равна 6 мес.

Начало строительства - 2020 год.

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 14 ноября 2017 года №249-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 по выпуску сметной документации в уровне цен 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-16;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017. 2018. 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017. 2018. 2019 год;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017*. 2018 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017*. 2018. 2019 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017. 2018. 2019 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017. 2018 год;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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);

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);

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);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2019 года.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Smart Эксперт» в рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр. Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области» внесены следующие изменения и дополнения:

1) 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 от 28 февраля 2015 года № 165, с изменениями, введенными в действие приказом от 3 ноября 2015 года № 685, разработчиком указан уровень ответственности, техническая (технологическая) сложность объектов представленных разделов по рабочему проекту.

2) Указан источник финансирования ПСД.

3) Планы трасс газопроводов представлен на утверждённых топографических съёмках с красными линиями, с натурными отметками, с посадкой зданий, сооружений и инженерных сетей, заборов с сеткой координат с отметками, утверждённой в управлении архитектуры и градостроительства согласно СН РК 1.02-03-2011 п. 9.3.4, п. 9.3.9

4) Представлена справка от заказчика о количестве населения и коммунально бытовых предприятий.

5) Представлено согласование ЮКПФ «КазТрансГазАймак»;

6) Представлено согласование с Отделом по государственному надзору за производственными объектами Управления энергетики и ЖКХ Туркестанской области;

7) Представили АПЗ, задание на проектирование, утвержденное заказчиком, с датами;

8) Представили технические условия на пересечение автодороги, указали категорию дороги;

9) Представили правоустанавливающие документы по отводу земли на газопровод и ГРПШ в полном объёме, утверждённые акты выбора трасс согласно СН РК 1.02-03-2011, СП РК 4.03-101-2013, СН РК 4.03-01-11 и Земельного кодекса РК.

10) выполнили отдельной книгой расчет потребление газа для мкр.Мельдеби и Канай Датка.

11) Пояснительная записка:

- откорректирован расчет потребности природного газа коммунально-бытовых объектов согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

- дополнили ПЗ разделом строительных решений, молниезащиты и заземления; антикоррозионные мероприятия; указали количество ГРПШ-6,10; дополнили установкой ГРПШ-15-2ВУ;

- продолжительность строительства откорректирована в соответствии СП РК 1.03-102-2014;

- откорректированы Технико-экономические показатели;

12) Паспорт проекта откорректирован.

Чертежи ГСН: на рабочих чертежах проставлены подписи в соответствии с СН РК 1.02-03-2011;

13) представлен гидравлический расчет газопровода;

14) Предусмотрено заземление ГРПШ-6,10;

15) Выполнен продольный профиль газопровода согласно ГОСТ 21.610-85;

16) Железобетонные и металлоконструкции конструкции исключены из раздела газоснабжение, представлены отдельным альбомом.

17) В спецификации: -

- учли в спецификации продувку газопровода воздухом в соответствии СН РК 4.03-01-2011;

- сечение кабеля откорректировано с указанием жил;

18) Закольцовка сети убрана

19) Диаметры трубопроводов увеличены, согласно гидравлического расчета.

20) Планы трассы газопроводов обозначены пикетами или узлами с указанием длин и диаметров между ними, даны привязки к зданиям сооружениям, смежным коммуникациям согласно ГОСТ 21.610-85*, СП РК 4.03-101-2013 приложение Б, В, СП РК 4.03-101-2013 п.5.8.2.11, указаны контрольные трубки и т.д.

21) Выдержаны расстояния от зданий, сооружений, коммуникаций согласно СНиП РК3.01-2008*, СНиП РК 3.01-01-2008 табл. 12.6, согласно ПУЭ, СП РК 4.03-101-2013 приложение Б, В, откорректированы прокладка трассы газопровода из согласно СП РК 3.01-101-2013 п.8.2.21.

22) Представлены технические паспорта и характеристики на всё газопотребляющее оборудование, ГРПШ, счётчик, фильтр и т.д.

23) Продольные профили выполнены по ГССТ21.610-85*.

24) в спецификации исключен аварийный запас 2,5%.

25) ПОС дополнили стройгенпланом.

26) представили отчет топографической съемки.

27) лист АС-8 Указаны опознавательные столбики, указан телефон КазТрансГаза г.Шардара.

28) защитные сетки от падения электропроводов показаны на плане.

29) на плане на каждом ГРПШ-6 и ГРПШ-10 дополнили словами «выход из земли».

30) по ул.Молдагулова места тройников исправлены.

31) Вместо ГНБ использован Прокол.

32) на каждом ГНБ указаны котлованы рабочие и приемные, с размерами, в спецификации указан объем грунта разработки, засыпки, подсыпки.

34) по ул.Ондасынова расстояние подземного газопровода от здании не соответствует нормам, исправлено.

35) по ул.Ондасынова расстояние подземного газопровода от ЛЭП 110 кВ не соответствует нормам, должно быть 10 метров, исправлено.

36) по ул.Ондасынова расстояние ГРПШ-15-2ВУ1 от ЛЭП 110 кВ не соответствует нормам, должно быть 1,5 высоты опоры, исправлено.

37) На всех ПЭ футлярах показаны контрольные трубки.

38) На ул.Жаланбасова газопровод пересекается с водопроводом, предусмотрен защитный футляр.

39) в планах показано расположение листов, и линия сводки.

40) Для школы на 1200 мест и школы на 900 мест в мкр.Канай Датка предусмотрен отвод.

41) Исключили ГРПШ-04-2НУ1 из дет.сада на 180 мест, газопровод заглушили, поставили кран ПЭ

42) Исключили ГРПШ-04-2НУ1 из туберкулезной больницы на 180 мест, газопровод заглушили, поставили кран ПЭ

43) розовым цветом по ул.Ондасынова обозначен газопровод высокого давления.

44) исключили ГРПШ-04-2НУ1 из школы им.Ж.Жабаева и из школы на 600 мест на ул.Есалиева, газопровод заглушили, поставили кран ПЭ.

45) По ул.Т.Бокина и Нариманова обозначены ВВЛ 110 кВ надземная с опорами.

46) по ул.Муратбаева угол ул.Колдасова газопровод перенесен от КТП (трансформатора), с соблюдением норм.

47) по ул.Ондасынова в 12 местах добавили защитный футляр в газопроводе, пересечение с водопроводом.

48) Откорректировали спецификацию согласно изменениям в проекте.

49) исключены затраты на аварийный запас труб - 1,5%;

50) учтены затраты на пневматическое испытание трубопроводов;

51) футляры учтены из труб для водоснабжения;

52) при устройстве оснований и покрытий по 27-сборнику исключены затраты на уплотнение пневмотрамбовками;

53) откорректированы затраты на продувку труб воздухом;

54) исключены затраты на грунтовку металлоконструкции грунтовкой ГФ-021;

55) откорректированы затраты на устройство заземления и заземлителей;

56) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными по замечаниям рабочими чертежами;

57) доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр. Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района, Туркестанской области» составляет 100%.

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 Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

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

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

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, пред проектной 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-Ѳ.

На основании вышеизложенного рабочий проект соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177, СП «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека»

утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169.

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.2, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом: таблица №1

№ п п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявл. до эксперт.	Рекомен. к утвержд.
1	Годовой расход газа	тыс.м^3/год	16065,2	16065,2
2	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	км	47,064	47,064
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года и прогнозных ценах 2020 года, в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	892,890 687,084 73,750 132,056	825,902 598,462 76,554 150,886
4	Продолжительность строительства	месяцев	6,0	6,0

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр.Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района Туркестанской области»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Годовой расход газа 16065,2 тыс.м^3/год
2. Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 47,064 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 года и прогнозных ценах 2020 года 825,902 млн. тенге
   в том числе: СМР 598,462 млн. тенге
   оборудование 76,554 млн. тенге
   прочие 150,886 млн. тенге
4. 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 жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района» акимата Шардаринского района» в соответствии с условиями договора №SM-0015-Т от 25.11.2019 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.

8.5. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение трех месяцев, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «Шардара қаласы «Қанай-Датқа», «Мелдеби» (№2 және «Әсем» ш.а.) шағын аудандарына табиғи газ құбырының құрылысы» 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.	Газдың жылдық шығыны	16065,2 мың м³/жыл
2.	СТ РК МСТ Р 50838-2011 бойынша орта қысымды газ өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы	47,064 шақырым
3.	2019-2020 жылдарғы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	825,902 млн. теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	598,462 млн. теңге
	құрал жабдықтар	76,554 млн. теңге
	өзге де шығындар	150,886 млн. теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	6,0 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 25.11.2019 жылы №SM-0015-Т шарт талаптарына сәйкес, растығы «Шардара ауданы әкімдігінің «Шардара аудандық тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары 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.

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық-экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы өндірісі басталғанға дейін үш ай ішінде белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Албаев Е.Н.

Эксперт

Рустемова А.К.

Эксперт

Жолдыбекова Г.Т.

Эксперт

Исаханов Е.М.

Эксперт

Касымкулова Р.

Эксперт

Номер: KZ93VDD00136347

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 жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Шардаринского района" акимата Шардаринского района Республика Казахстан, Туркестанская область, Шардаринский район, г.Шардара, улица Сеиткасым Аширов, дом № 6

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 040140005020

Наименование производственного объекта: Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр.Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Шардаринский 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.

Заместитель руководителя Саметова Гульнара

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

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 30.12.2019 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:	1,88283717	0,6878161
Строительство внутриквартального газопровода среднего давления в мкр.Мельдеби и Канай Датка Шардаринского района	1,88283717	0,6878161
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	1,2976	0,57275
Пропан-2-он	0,0507	0,003745
Метилбензол	0,0516	0,0155
Сольвент нафта	0,0694	0,0099
Этанол	0,0257	0,00771
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000539	0,0003292
Уайт-спирит	0,0523	0,0001884
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001483	0,001101
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00002467	0,0000469
Азота (IV) диоксид	0,000667	0,000352
Азот (II) оксид	0,0001083	0,0000572
Бутан-1-ол	0,0516	0,0155
Железо (II, III) оксиды	0,001335	0,008105
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,1522	0,0114284
Бутилацетат	0,1294	0,041103
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 01.04.2020 - 31.10.2020 г.