**«Түркістан облысы Шардара ауданының Шардара бассейні бойынша туристік салаға инвестициялауға қолайлы жағдайлар жасау үшін инженерлік инфрақұрылым салу (Газбен жабдықтау)»**
жұмыс жобасы бойынша

25.09.2019 ж. № 04-0184/19
**(оң)**
# ҚОРЫТЫНДЫ

**ТАПСЫРЫСШЫ:**
Шардара ауданы әкімдігінің «Шардара аудандық құрылыс бөлімі» ММ,
Шардара қаласы

**БАС ЖОБАЛАУШЫ:**
«Корпорация Асыл-Строй» ЖШС,
Шымкент қаласы

Ақтөбе қаласы

## АЛҒЫ СӨЗ

**«Түркістан облысы Шардара ауданының Шардара бассейні бойынша туристік салаға инвестициялауға қолайлы жағдайлар жасау үшін инженерлік инфрақұрылым салу (Газбен жабдықтау)»** жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

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

# ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0184/19 от 25.09.2019 г.

**(положительное)**

по рабочему проекту

**«Строительство инженерной инфраструктуры для создания благоприятных условий для инвестирования в туристическую отрасль по бассейну Шардара, Шардаринский район, Туркестанской области (Газоснабжение)»**

**ЗАКАЗЧИК:**
ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района, город Шардара

**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК**:
ТОО «Корпорация Асыл-Строй», город Шымкент

город Актобе

## ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры для создания благоприятных условий для инвестирования в туристическую отрасль по бассейну Шардара, Шардаринский район, Туркестанской области (Газоснабжение)»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

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

**1. НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Строительство инженерной инфраструктуры для создания благоприятных условий для инвестирования в туристическую отрасль по бассейну Шардара, Шардаринский район, Туркестанской области (Газоснабжение)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №180940021802/190035/00 (165) от 19.07.2019 г. между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района.

**2. ЗАКАЗЧИК:** ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района, г.Шардара.

**3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «Корпорация Асыл-Строй», государственная лицензия №14013440 от 30.05.2019 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Шымкент», категория лицензии - I.

**4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государственные инвестиции.

**5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

**5.1 Основание для разработки:**

техническое задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 05.03.2019 года;

постановление акимата Шардаринского района Туркестанской области №469 от 13.09.2018 года «О внесении изменений и дополнений в решение районного маслихата от 21.12.2017 года №22-142-VI «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2018-2020 годы»;

ПДП зоны отдыха с жилым массивом на Шардаринском водохранилище в г.Шардара, выполненный ТОО «Строй-Проект-Инвентаризация» от 2015 года, согласованный руководителем ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района и ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района;

решение Шардаринского районного маслихата №44-280-VI от 14.06.2019 года об утверждении ПДП;

решение акима города Шардара №32 от 14.02.2018 года о выделении земельного участка для прокладки сетей инженерных инфраструктур;

акт на право временного безвозмездного землепользования №308011007 от 16.07.2018 года с кадастровым номером 19-308-011-007, площадью 13,1359 га;

акт на право временного безвозмездного землепользования №308011006 от 12.05.2018 года с кадастровым номером 19-308-011-006, площадью 11,9837 га;

акт на право временного безвозмездного землепользования №308011005 от 12.05.2018 года с кадастровым номером 19-308-011-005, площадью 4,3397 га;

акт на право временного безвозмездного землепользования №308011004 от 25.04.2018 года с кадастровым номером 19-308-011-004, площадью 0,5121 га;

акт на право временного безвозмездного землепользования №308011003 от 25.04.2018 года с кадастровым номером 19-308-011-003, площадью 0,5373 га;

акт на право временного безвозмездного землепользования №308011002 от 25.04.2018 года с кадастровым номером 19-308-011-002, площадью 0,5238 га;

акт на право временного безвозмездного землепользования №308011001 от 25.04.2018 года с кадастровым номером 19-308-011-001, площадью 0,9365 га;

архитектурно-планировочное задание №26 от 15.02.2018 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Шардаринского района»;

эскизный проект, согласованный с ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Шардаринского района»;

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

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2019 года, выполненный ИП «Сулейменов Ж.И.» (ГСЛ №000730 от 06.04.2007 года, приложение к лицензии от 02.05.2012 года);

заключение об инженерно-геологических изысканиях от 2019 года, выполненное ИП «Джакипбеков Ж.К.» (ГСЛ №000726 от 06.04.2007 года, приложение к лицензии от 29.06.2016 года);

письмо №76 от 13.03.2019 года о том, что расстояние полигона для вывоза мусора составляет 30 км, выданное заказчиком;

письмо №78 от 13.03.2019 года о том, что по данному объекту средства будут выделяться из республиканского бюджета на 2019 год, выданное заказчиком;

письмо №286 от 02.09.2019 года о принятии расчета газопотребления на 30 земельных участков с расходом газа на каждый участок 90 м$^3$/час, выданное заказчиком;

письмо №136 от 29.08.2019 года об отсутствии объектов историко-культурного наследия, выданное отделом культуры и развития языков Шардаринского района;

письмо №283 от 02.09.2019 года об отсутствии зеленых насаждений на участке строительства, выданное заказчиком;

письмо №277 от 29.08.2019 года об отсутствии земель лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, мест концентрации и путей миграции животных, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных на участке строительства, выданное заказчиком;

письмо №282 от 02.09.2019 года о том, что начало строительства запланировано в 4 квартале 2019 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№1130 от 14.02.2019 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ШПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

**5.2 Согласования заинтересованных организаций:**

ситуационный план подводящего газопровода высокого давления и газопровода среднего давления согласован с ГУ «Отдел ЖКХ Шардаринского района», ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района (листы 3.1, 3.2, 4 альбома 45/2-2018-ГСН);

письмо-согласование №659 от 11.09.2019 года на пересечение полиэтиленовыми газопроводами автодорог методом прокола, выданное ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района» акимата Шардаринского района;

письмо-согласование рабочего проекта №23-12-13/4135 от 05.12.2018 года, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области».

**5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:**

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки ГСН;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2019 году ИП «Баймаханова Г.М.»;

сметная документация.

**5.4 Цель и назначение объекта строительства:**

Обеспечение системой газоснабжения объектов туристической отрасли по бассейну Шардара Шардаринского района Туркестанской области в результате строительства сетей газоснабжения высокого и среднего давлений.

## 6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

**6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:**

Участок строительства находится на площадке зоны отдыха, расположенной вдоль Шардаринского водохранилища в г.Шардара Туркестанской области.

Город Шардара является центром района и находится к юго-западу на расстоянии 360 км от областного центра г.Туркестан.

**Природно-климатические условия района строительства:**

| | |
|---|---|
| климатический подрайон | - IV Г; |
| скоростной напор ветра | - 0,55 кПа; |
| расчетная зимняя температура наружного воздуха | - минус 17 ºС; |
| нормативная снеговая нагрузка | - 0,8 кПа; |
| нормативная глубина сезонного промерзания грунта | - 0,92-1,1 м; |
| сейсмичность района строительства | - 7-8 баллов. |

**Инженерно-геологические условия площадки строительства:**

Согласно заключения об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ИП «Джакипбеков Ж.К.» в 2019 году, выделен один инженерно-геологический элемент:

ИГЭ №1 – песок мелкий, светло-серого цвета, сухой слабовлажный, мощность слоя до 9,0 и более метров.

Основанием трубопроводов служит песок с нормативными физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения - 25°; модуль деформации – 15 МПа; плотность- 1,75 г/см$^3$.

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «низкая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «низкая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «низкая».

Засоленность грунтов - незасоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам:

по нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO44 – грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 - неагрессивные;

по нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl грунты площадки для бетонов на арматуру железобетонных конструкций - неагрессивные.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

**6.2 Проектные решения**

**6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы**

**Газоснабжение**

Рабочий проект разработан на основании технических условий №1130 от 14.02.2019 года, выданных ПТО ШПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», точка врезки – существующий газопровод высокого давления II категории диаметром 500 мм от АГРС - Шардара, давление в точке подключения P=0,45 МПа. Предполагаемый объем газа – 3 000 м$^3$/час.

Общий максимальный часовой расход газа определен согласно ПДП от 2015 года, утвержденного решением Шардаринского районного маслихата №44-280-VI от 14.06.2019

года, из раздела 6.5 «Теплоснабжение» в таблице указаны тепловые нагрузки проектируемой застройки в будущем согласно ПДП.

**Тепловые нагрузки проектируемой застройки**

Таблица №1

| Наименование потребителей | Общая площадь тыс. м$^2$ | Расход теплоты, Гкал/ч | | |
|---|---|---|---|---|
| | | на отопление и вентиляцию | на горячее водоснаб-жение | всего |
| Объекты розничной торговли | 6,4 | 0,75 | 0,5 | 1,25 |
| Объекты общественного питания | 5,944 | 0,55 | 0,36 | 0,91 |
| Пункты первичной медико-санитарной помощи, аптеки, центры здоровья | 13,8 | 1,25 | 1,3 | 2,55 |
| Пункты охраны правопорядка | 0,661 | 0,075 | 0,017 | 0,092 |
| Гостиницы и гостиничные комплексы | 276,15 | 2,5 | 0,75 | 3,25 |
| Культурный центр, многофукциональный трк | 45,11 | 5,6 | 0,65 | 6,25 |
| Спортивный центр | 21,41 | 2 | 0,6 | 2,6 |
| ИТОГО | | | | 16,902 |

Из выполненного расчета общий максимальный часовой расход газа на проектируемые участки составляет 2 668 м$^3$/час.

Подключение осуществляется в подземный газопровод высокого давления II категории (0,6 МПа) тройниковым соединением 500/315 мм и переходом 315/180 мм.

Узел врезки выполнен в надземном исполнении и состоит из стальной трубы Дн-159 и задвижки Ду-150, в ограждении из металлических панелей, площадка имеет габаритные размеры 2,0х2,0 м. Для перехода из полиэтиленовой трубы (подземное исполнение) в стальную (надземное исполнение) в рабочем проекте применен неразъемный узел соединения «полиэтилен-сталь» Д180/159 заводского изготовления. Вход трубопровода в землю защищен футляром из стальной трубы диаметром 273 мм ГОСТ 10704-91.

Подводящий газопровод высокого давления II категории предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-11 диаметром 180х16,4 мм (160 мм) протяженностью 6 913 м и в надземном исполнении от выхода из земли до ГРПШ-15-2ВУ-1 из стальных труб диаметром 159х4,0 мм = 4,0 м.

Проектная мощность газопровода для газоснабжения составляет 2 700 м$^3$/час.

Контроль качества сварных стыков газопровода всех давлений, прокладываемых в районах с сейсмичностью 7 и выше баллов - 100 % от общего числа стыков согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003.

Для понижения давления газа с высокого давления II категории (0,3 МПа) на среднее давление предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-15-2ВУ-1 с двумя линиями редуцирования (основная+резервная), регулятором давления РДГ-80В со встроенным узлом учета расхода газа – 1 комплект, СТГ 150-1600 с электронным корректором miniElkor, которые рассчитаны на расход газа Q=2800,0 м$^3$/час при входном давлении Р=0,4МПа.

Газорегуляторный пункт представляет собой изделие полной заводской готовности с основной и резервной линией редуцирования, регуляторами РДГ-80В, с узлом учета расхода газа, газовыми конвекторами, блоком телеметрии. Расположение входного и выходного патрубков - горизонтальное.

Рабочим проектом предусмотрен контур заземления ГРПШ-15-2ВУ-1, выполненный сталью полосовой 40х4 мм металлическим уголком 50х50х5. Существующий молниеприемник предусмотрен в ГРПШ-15-2ВУ-1, соединяется с контуром заземления в

двух точках. Также для ГРПШ-15-2ВУ-1 предусмотрена охранная зона по 10 м в каждую сторону от ограждения.

В месте входа и выхода газопровода из газорегуляторных пунктов предусмотрена установка отключающих устройств - задвижка стальная Ду-150 марки 30с41нж. Отводы стального газопровода выполнены по ГОСТ 17375-2001.

Защита надземных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Газопровод среднего давления предусмотрен подземным Р=3,0 кгс/см$^2$ из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR-11 диаметрами 160х14,6 мм = 4 895,0 м, 125х11,4 мм = 5 077,0 м, 63х5,8 мм = 740,0 м. Общая протяженность - 10 712 м.

На отводах к участкам предусмотрены установка крана ПЭ100 SDR-11 под люк колодезного типа с телескопическим штоком под ковер, муфты для тройников и заглушки, все по 30 шт. диаметром 63 мм.

**Рис.1 - Ситуационная схема**

Глубина прокладки газопровода до верха трубы 0,9 м.

Газопровод в траншею укладывается на естественное песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом на высоту 20 см. Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного алюминиевого провода сечением 4 мм$^2$ с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов. В целях предотвращения механического повреждения полиэтиленового газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета по ГОСТ 10354-82. Сигнальная лента шириной не менее 0,2 м несмываемой надписью «Огнеопасно ГАЗ» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

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

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы установка арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки (46 + 113 шт.). На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, о материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87 ГОСТ 32415-2013.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб, выполненных с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключается в футляр. В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода герметично заделан с двух концов.

Переходы через местные автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах с выводом контрольной трубки под ковер. Длина футляров принята с учетом прокладки футляра на 2,0 м от кромки дороги.

Прокладка газопровода через гравийную и грунтовую автодороги предусмотрена открытым способом.

Прокладка газопровода через асфальтированные автодороги предусмотрена методом прокола. Количество проколов - 4 шт.

Для труб диаметром 180х16,4 мм принимается защитный ПЭ футляр SDR-11 диаметром 250х22,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Для отбора проб воздуха в футляре предусмотрены контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода герметично заделан с двух концов.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Испытание подземных газопроводов производится 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 выдерживается под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (МСН 4.03-01-2003).

Значение испытательного давления и время выдержки под давлением полиэтиленовых подземных и стальных надземных газопроводов:

газопровод высокого давления - 0,75 МПа в течении 24 часов, газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течении 24 часов.

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода очищается воздухом.

**6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций**

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварий или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, проходит специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Рабочим проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасном расстоянии от существующих зданий и сооружений.

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация разрабатывает и утверждает в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не применяются взрывчатые или возгорающиеся материалы. Имеется под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, удаляется из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций, защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

**6.4 Оценка воздействия на окружающую среду**

Раздел ОВОС разработан ИП «Баймаханова Г.М.» (г. Шымкент).

Рабочим проектом предусмотрено строительство инженерной инфраструктуры для создания благоприятных условий для инвестирования в туристическую отрасль по бассейну Шардара, Шардаринского района,Туркестанской области (газоснабжение).

Проектируемая трасса наружной сети газоснабжения проходит на площадке зоны отдыха, расположенной вдоль Шардаринского водохранилища в г. Шардара Туркестанской области.

*Атмосферный воздух*

При строительных работах источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: №0001 – котлы битумные передвижные, источник №0002 – компрессоры передвижные с ДВС, источник №6001 – погрузочно-разгрузочные работы, источник №6002 – сварочные работы, источник №6003 – лакокрасочные работы, источник №6004 – агрегаты сварочные, источник №6005 – битумные работы, источник №6006 – шлифовальная машина, источник №6007 – газовая резка, источник №6008 – бурильная машина, источник №6009 – электростанция передвижная, источник №6010 – сварка ПЭ труб, источник №6011 – от специализированной техники (автотранспорт).

В период строительных работ определены 13 источников выбросов загрязняющих веществ, из них: 2 – организованные, 11 – неорганизованные.

При эксплуатации объекта источником выбросов является: источник 6001- ГРПШ-15-2ВУ-1.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 1.525688289 т/пер.;

при эксплуатации - 0,3044 т/год.

**Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве**

Таблица №2

| Производство цех, участок | Номер источника выброса | Нормативы выбросов загрязняющих веществ | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | существующее положение на 2019 год | | на 2019-2020 годы | | ПДВ | | год достижения ПДВ |
| Код и наименование загрязняющего частицы | | г/с | т/пер. | г/с | т/пер. | г/с | т/пер. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Организованные источники | | | | | | | | |
| (0301) Азота (IV) диоксид (4 | | | | | | | | |
| строительная площадка | 0001 | - | - | 0.002288889 | 0.00688 | 0.002288889 | 0.00688 | |
| | 0002 | - | - | 0.000161 | 0.001125 | 0.000161 | 0.001125 | 2020 |
| (0304) Азот (II) оксид (6) | | | | | | | | |
| строительная площадка | 0001 | - | - | 0.000371944 | 0.001118 | 0.000371944 | 0.001118 | |
| | 0002 | - | - | 0.0000104 | 0.000052 | 0.0000104 | 0.000052 | 2020 |
| (0328) Углерод (593) | | | | | | | | |
| строительная площадка | 0001 | - | - | 0.000194444 | 0.0006 | 0.000194444 | 0.0006 | |
| | 0002 | - | - | 0.00001 | 0.00005 | 0.00001 | 0.00005 | 2020 |
| (0330) Сера диоксид (526) | | | | | | | | |
| строительная площадка | 0001 | - | - | 0.000305556 | 0.0009 | 0.000305556 | 0.0009 | |
| | 0002 | - | - | 0.000235 | 0.001176 | 0.000235 | 0.001176 | 2020 |
| (0337) Углерод оксид (594) | | | | | | | | |
| строительная площадка | 0001 | - | - | 0.002 | 0.006 | 0.002 | 0.006 | |
| | 0002 | - | - | 0.000556 | 0.00278 | 0.000556 | 0.00278 | 2020 |
| (0703) Бенз/а/пирен (54) | | | | | | | | |
| строительная площадка | 0001 | - | - | 0.000000004 | 0.000000011 | 0.000000004 | 0.000000011 | 2020 |
| (1325) Формальдегид (619) | | | | | | | | |
| строительная площадка | 0001 | - | - | 0.000041667 | 0.00012 | 0.000041667 | 0.00012 | 2020 |
| (2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592) | | | | | | | | |
| строительная площадка | 0001 | - | - | 0.001 | 0.003 | 0.001 | 0.003 | 2020 |
| Итого по организованным источникам: | | - | - | 0.007174904 | 0.023801011 | 0.007174904 | 0.023801011 | 2020 |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| (0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277) | | | | | | | | |
| строительная площадка | 6001 | | | 0.00478 | 0.00689 | 0.00478 | 0.00689 | |
| | 6007 | - | - | 0.02025 | 0.000729 | 0.02025 | 0.000729 | 2020 |
| (0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332) | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| строительная площадка | 6001<br>6007 | -<br>- | -<br>- | 0.000553<br>0.0003056 | 0.000796<br>0.000011 | 0.000553<br>0.0003056 | 0.000796<br>0.000011 | 2020 |
| (0301) Азота (IV) диоксид (4)<br>строительная площадка | 6001<br>6007 | -<br>- | -<br>- | 0.00383<br>0.00867 | 0.011<br>0.000312 | 0.00383<br>0.00867 | 0.011<br>0.000312 | 2020 |
| (0304) Азот (II) оксид (6)<br>строительная площадка | 6001<br>6007 | -<br>- | -<br>- | 0.000623<br>0.001408 | 0.001788<br>0.0000507 | 0.000623<br>0.001408 | 0.001788<br>0.0000507 | 2020 |
| (0337) Углерод оксид (594)<br>строительная площадка | 6007<br>6010 | -<br>- | -<br>- | 0.01375<br>0.000000249 | 0.000495<br>0.00000145 | 0.01375<br>0.000000249 | 0.000495<br>0.00000145 | 2020 |
| (0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)<br>строительная площадка | 6002 | - | - | 0.0694 | 0.06643 | 0.0694 | 0.06643 | 2020 |
| (0621) Метилбензол (353)<br>строительная площадка | 6002 | - | - | 0.01023 | 0.00799 | 0.01023 | 0.00799 | 2020 |
| (0827) Хлорэтилен (656)<br>строительная площадка | 6010 | - | - | 0.000000108 | 0.000000628 | 0.000000108 | 0.000000628 | 2020 |
| (1210) Бутилацетат (110)<br>строительная площадка | 6002 | - | - | 0.00198 | 0.001546 | 0.00198 | 0.001546 | 2020 |
| (1401) Пропан-2-он (478)<br>строительная площадка | 6002 | - | - | 0.00429 | 0.00335 | 0.00429 | 0.00335 | |
| (2752) Уайт-спирит (1316*)<br>строительная площадка | 6002 | - | - | 0.0694 | 0.065725 | 0.0694 | 0.065725 | 2020 |
| (2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)<br>строительная площадка | 6005 | - | - | 0.2893055 | 0.4166 | 0.2893055 | 0.4166 | 2020 |
| (2902) Взвешенные частицы<br>строительная площадка | 6002 | - | - | 0.0417 | 0.0481725 | 0.0417 | 0.0481725 | 2020 |
| (2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)<br>строительная площадка | 6003 | - | - | 0.447 | 0.87 | 0.447 | 0.87 | 2020 |
| Итого по неорганизованным источникам: | | - | - | 0.987475457 | 1.501887278 | 0.987475457 | 1.501887278 | |
| Всего по предприятию: | | - | - | 0.994650361 | 1.525688289 | 0.994650361 | 1.525688289 | |

## Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №3

| Производство цех, участок | Номер источника выброса | Нормативы выбросов загрязняющих веществ | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | существующее положение на 2019 год | | С 2020 год бессрочно | | П Д В | | год достижения ПДВ |
| Код и наименование загрязняющего частицы | | г/с | т/год | г/с | т/год | г/с | т/год | |
| Неорганизованные источники | | | | | | | | |
| Углеводороды предельные С1-С5 | 6001 | - | - | 0,009653 | 0,3044 | 0,009653 | 0,3044 | 2020 |
| Итого по неорганизованным источникам | | | | 0,009653 | 0,3044 | 0,009653 | 0,3044 | |
| Всего по предприятию: | | | | 0,009653 | 0,3044 | 0,009653 | 0,3044 | |

Анализ результатов расчетов при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта, по всем выбрасываемым веществам и группам суммации ни в одной расчетной точке не превышают ПДК.

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

*Водные ресурсы*

В 1024 м от проектируемого участка расположено Шардаринское водохранилище.

В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды, производственные нужды и для питьевых нужд работников, вовлеченных в строительство. Источником технического и хозяйственно-питьевого водоснабжения является привозная вода.

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

*Отходы производства и потребления*

При строительстве объекта образуются следующие виды отходов:

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

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

отходы, обрывки и лом пластмассы (зеленый уровень опасности GH010) - Образуются при сварке полиэтиленовых труб. Для временного размещения предусматриваются открытые площадки (с навесом). По мере накопления вывозятся специализированными предприятиям по договору;

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

**Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства**

Таблица №4

| Наименование отходов | Образование, т/пер. | Размещение, т/пер. | Передача сторонним организациям, т/пер. |
|---|---|---|---|
| Всего: | 4,556065 | - | 4,556065 |
| в т.ч. отходов производства: | 4,156065 | - | 4,156065 |
| отходов потребления: | 0,4 | - | 0,4 |
| Янтарный уровень опасности | | | |
| Тара из под краски | 0,08541 | - | 0,08541 |
| Зеленый уровень опасности | | | |
| Твёрдые бытовые отходы | 0,4 | - | 0,4 |
| Огарки сварочных электродов | 0,020655 | - | 0,020655 |
| Отходы, обрывки и лом пластмассы | 0,05 | - | 0,05 |
| Строительный мусор | 4,0 | - | 4,0 |

Все образующиеся в результате строительства объекта отходы производства и потребления передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров.

*Земельные ресурсы и почвы*

Физическое воздействие, оказываемое при реализации проекта на почвы и растительный покров, сводится в основном к механическим нарушениям, при этом в местах возможного загрязнения почвы глиной, цементом и другими веществами создается защитное покрытие полиэтиленовой пленкой.

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

При проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

применение герметических емкостей для перевозки растворов;

устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

обустройство мест временного сбора и хранения отходов;

слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

организация автомобильного движения по автомобильным дорогам;

соблюдение правил пожарной безопасности и техники безопасности;

неукоснительное соблюдение технологического регламента.

По окончанию строительных работ территория строительства, места складирования конструкций очищаются от строительного и бытового мусора и отходов, строительный и бытовой мусор вывозится в специально отведенное место.

*Животный и растительный мир*

Предусмотрены следующие мероприятия по минимизации воздействия на животный и растительный мир:

проведение специального инструктажа для всего контингента работающих, запрещающего преследование и отстрел диких животных, отлов птенцов из гнезд пернатых хищников;

ограждение всех технологических площадок, исключающее случайное попадание на них диких и домашних животных;

во время строительства максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;

усиление природоохранного надзора;

перед началом проведения работ, обустройство площадок, упорядочение и обустройство основных дорог к ним производится с учетом ландшафтных особенностей территории и ее устойчивости к техногенным воздействиям;

перед началом выполнения земляных работ снимается верхний плодородный растительный слой и складируется для дальнейшего использования при благоустройстве и озеленении территории;

проводится инструктаж персонала о бережном отношении к природе, указываются места, где работы проведены с особой тщательностью и осторожностью;

в местах загрязнения почв ГСМ проводится механическая рекультивация и по возможности производится озеленение и благоустройство территории.

*Экологические риски намечаемой деятельности*

Строгое соблюдение природоохранных мероприятий, предусмотренных в разделе ОВОС при строительстве и эксплуатации объекта, позволяет максимально снизить негативные последствия для окружающей среды, связанные с реализацией проектных решений.

Представлено письмо отдела культуры и развития языков Шардаринского района от 29.08.2019 года №136 об отсутствии объектов историко-культурного наследия.

Представлено письмо КГУ «Шардаринское государственное учреждение по охране лесов и животного мира» Управление природных ресурсов Туркестанской области от 11.09.2019 года №401 о том, что территория, где ведутся строительные работы, находится на балансе ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района Туркестанской области.

Представлено письмо ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района Туркестанской области» от 02.09.2019 года №283 об отсутствии зеленых насаждений на участке строительства.

Представлено письмо ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района Туркестанской области» от 29.08.2019 года №277 об отсутствии земель лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, мест концентрации и путей миграции животных, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных на участке строительства.

Рабочий проект «Строительство инженерной инфраструктуры для создания благоприятных условий для инвестирования в туристическую отрасль по бассейну Шардара, Шардаринский район, Туркестанской области (Газоснабжение)» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» выполнен в соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом МООС Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

**6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам**

Рабочим проектом предусмотрено строительство инженерной инфраструктуры для создания благоприятных условий для инвестирования в туристическую отрасль по бассейну Шардара, Шардаринский район, Туркестанской области (Газоснабжение).

Проектируемые сети газоснабжения проходят на площадке зоны отдыха, вдоль Шардаринского водохранилища в г.Шардара Туркестанской области.

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

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

Рабочий проект «Строительство инженерной инфраструктуры для создания благоприятных условий для инвестирования в туристическую отрасль по бассейну Шардара, Шардаринский район, Туркестанской области (Газоснабжение)» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

**6.6 Организация строительства**

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 6,5 месяца. Начало реализации проекта – четвертый квартал 2019 года согласно письма заказчика №282 от 02.09.2019 года, 2019 год – 45%, 2020 год – 55%.

**6.7 Сметная документация**

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

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

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

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019 (Выпуск 2) (17 сборников);

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

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

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

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2018 изменения и дополнения выпуск 16;

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

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

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

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

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

2019 год – 2 525 тенге;

2020 год – 2 651 тенге;

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

## 7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

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

**Общая часть**

1. Представлено постановление акимата Шардаринского района Туркестанской области №469 от 13.09.2018 года «О внесении изменений и дополнений в решение районного маслихата от 21.12.2017 года №22-142-VI «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2018-2020 годы».

2. Представлен технический отчет по топографо-геодезическим работам.

**Инженерное обеспечение, сети и системы**

**Газоснабжение**

*Подводящий газопровод*

3. Представлено решение Шардаринского районного маслихата №44-280-VI от 14.05.2019 года об утверждении ПДП. Расчёт газопотребления выполнен согласно утвержденного ПДП, письма заказчика №286 от 02.09.2019 года и задания на проектирование на 30 земельных участков с расходом газа на каждый участок 90 м$^3$/час.

4. Представлены функциональная и габаритная схемы принятого ГРПШ-15-2ВУ-1.

5. Завышенный объем песка (песчаного основания) для газопроводов высокого давления (553 м$^3$) исключен.

6. Принятый в спецификации тройник на врезке 500/315 в количестве 13 шт. исправлен на 1 шт.

*Газопровод среднего давления*

7. На каждом участке предусмотрены шаровые краны и заглушки в колодце.

8. Пересечения полиэтиленовыми газопроводами автодорог методом прокола согласованы с ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Шардаринского района», представлено письмо-согласование №659 от 11.09.2019 года.

9. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода, предусмотренного вдоль присыпанного газопровода медный провод, заменен на алюминиевый ввиду затрат.

10. Завышенный объем песка (песчаного основания) для газопроводов среднего давления (405 м$^3$) исключен, так как в отчете инженерно-геологических изысканий представлен только один ИГЭ №1 - мелким песком мощностью до 9,0 м.

11. Откорректированы диаметры газопроводов согласно выполненной гидравлики.

**Оценка воздействия на окружающую среду**

12. Представлено письмо отдела культуры и развития языков Шардаринского района от 29.08.2019 года №136 об отсутствии объектов историко-культурного наследия.

13. Представлено письмо ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района Туркестанской области» от 02.09.2019 года №283 об отсутствии зеленых насаждений на участке строительства.

14. Представлено письмо ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района Туркестанской области» от 29.08.2019 года №277 об отсутствии земель лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, мест концентрации и путей миграции животных, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных на участке строительства.

15. Расходы материалов, по которым произведены расчеты эмиссий в окружающую среду, приведены в соответствие со сметной документацией.

16. Количество и время работы транспорта и спецтехники приведены в соответствие с данными сметы и проекта организации строительства.

17. Представлен расчет выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации объекта, приведен в соответствии с пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее - Инструция), утвержденной приказом МООС Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

18. Указано расстояние до ближайшего водного объекта, приведено в соответствие с пп.2 п.26 Инструкции.

19. Расчеты водопотребления и образования ТБО приведены в соответствие с количеством людей, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте организации строительства.

20. Главы «Растительный и животный мир» приведены в соответствие с пп.7, пп.8 п.26 Инструкции.

21. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись, печать), привести в соответствие с п. 2 ст. 41 Экологического кодекса РК.

**Ценовые предложения по сметной документации**

22. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (21 - позиций), утвержденный заказчиком).

**Сметная документация**

23. Откорректирована сметная документация согласно замечаний по технической части проекта.

24. Откорректирована сметная документация согласно сметно-нормативной базе в текущих ценах 2019 года (редакция 2019.2).

25. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

### 7.2 Оценка принятых проектных решений

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

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

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

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

**Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:**

Таблица №5

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Показатели | |
|---|---|---|---|---|
| | | | заявленные | рекоменд. к утверждению |
| 1 | Мощность газопровода | м$^3$/час | 2 700 | 2 700 |
| 2 | Газопровод высокого давления | м | 6 913 | 6 913 |
| 3 | Газопровод среднего давления | м | 10 712 | 10 712 |
| 4 | ГРПШ-15-2ВУ-1 | шт. | 1 | 1 |
| 5 | Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов<br>в том числе: СМР<br>оборудование<br>прочие затраты | млн. тенге | 718,541<br>587,618<br>1,017<br>129,906 | 244,652<br>183,202<br>0,915<br>60,535 |
| 6 | Продолжительность строительства | мес. | 6,5 | 6,5 |

## 8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство инженерной инфраструктуры для создания благоприятных условий для инвестирования в туристическую отрасль по бассейну Шардара, Шардаринский район, Туркестанской области (Газоснабжение)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода - 2 700 м$^3$/час;
общая протяженность газопровода - 17 625 м;
ГРПШ-15-2ВУ-1 - 1 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов - 244,652 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы - 183,202 млн.тенге;
оборудование - 0,915 млн.тенге;
прочие затраты - 60,535 млн.тенге;
продолжительность строительства - 6,5 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства Шардаринского района» акимата Шардаринского района в соответствии с условиями договора №180940021802/190035/00 (165) от 19.07.2019 года.

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

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

**8. ТҰЖЫРЫМДАР:**

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Түркістан облысы Шардара ауданының Шардара бассейні бойынша туристік салаға инвестициялауға қолайлы жағдайлар жасау үшін инженерлік инфрақұрылым салу (Газбен жабдықтау)» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

| | |
|---|---|
| газ құбырының қуаты | - 2 700 м$^3$/сағатына; |
| газ құбырының жалпы ұзындығы | - 17 625 м; |
| ГРПШ-15-2ВУ-1 | - 1 дана; |
| 2019-2020 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны, | - 244,652 млн.теңге; |
| оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары | - 183,202 млн.теңге; |
| жабдықтар | - 0,915 млн.теңге; |
| өзге шығындар | - 60,535 млн.теңге; |
| құрылыс ұзақтығы | - 6,5 ай. |

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 19.07.2019 жылғы №180940021802/190035/00 (165) шарт талаптарына сәйкес Шардара ауданы әкімдігінің «Шардара аудандық құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

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

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

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Алтаева А.Г.

Эксперт

Кенжина А.С.

Эксперт

Мазенова А.С.

Эксперт

Кенжина Ж.К.

Эксперт

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Кузбибаева С.Р.

Эксперт

Номер: KZ20VDD00127282

**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 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: 180940021802

Наименование производственного объекта: Строительство инженерной инфраструктуры для создания благоприятных условий для инвестирования в туристическую отрасль по бассейну Шардара, Шардаринский район, Туркестанской области (Газоснабжение)

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Шардаринский район - период строительства

Туркестанская область , Шардаринский район - период эксплуатации

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:** 19.09.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

**Лимиты эмиссий в окружающую среду**

| Наименование загрязняющих веществ | Лимиты эмиссий в окружающую среду | |
|---|---|---|
| | г/сек | т/год |
| 1 | 2 | 3 |
| Лимиты выбросов загрязняющих веществ | | |
| Всего, из них по площадкам: | 1,00430336051 | 1,830088289 |
| период строительства | 0,99465036051 | 1,525688289 |
| в т.ч. по ингредиентам: | | |
| Уайт-спирит | 0,0694 | 0,065725 |
| Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С) | 0,2903055 | 0,4196 |
| Пропан-2-он | 0,00429 | 0,00335 |
| Сера диоксид | 0,00054055556 | 0,002076 |
| Углерод | 0,00020444444 | 0,00065 |
| Хлорэтилен | 0,0000001079 | 0,000000628 |
| 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) | 0,447 | 0,87 |
| Углерод оксид | 0,016306249 | 0,00927645 |
| Формальдегид | 0,00004166667 | 0,00012 |
| Бенз/а/пирен | 0,00000000361 | 0,000000011 |
| Бутилацетат | 0,00198 | 0,001546 |
| Азот (II) оксид | 0,00241334444 | 0,0030087 |
| Азота (IV) диоксид | 0,01494988889 | 0,019317 |
| Взвешенные частицы PM10 (1) | 0,0417 | 0,0481725 |
| Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид) | 0,0008586 | 0,000807 |
| Метилбензол | 0,01023 | 0,00799 |
| Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров) | 0,0694 | 0,06643 |
| Железо (II, III) оксиды | 0,02503 | 0,007619 |
| период эксплуатации | 0,009653 | 0,3044 |
| в т.ч. по ингредиентам: | | |
| Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С) | 0,009653 | 0,3044 |
| 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 01.10.2019 - 30.04.2020 г.