ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ
ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕСТВЕННОСТЬЮ

Н 150540016767 г. Алматы, Мкр-н. 2, 55Б

УТВЕРЖДАЮ
Директор ТОО
«Центр Экспертизы
Строительных Проектов»
Н. Жанысова

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
№ 36-1 от 08.06.2021 года

по рабочему проекту (раздел ГСН) «Газоснабжение КГУ «ДСЮШ Уйгурского района», расположенного по адресу: Уйгурский район, с. Чунджа, ул. Ахмет Кадырова, № 15.

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение
«Отдел физической культуры и
спорта Уйгурского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»

г. Алматы 2021г.

БЕКІТЕМІН
«Центр Экспертизы
Строительных Проектов»
ЖШС Директоры
Н.Жанысова

САРАПТАМАЛЫҚ ҚОРЫТЫНДЫ
№ 36-1 08.06.2021 жылы.

«Ұйғыр ауданы, Шонжы ауылы, Ахмет Кадырова көшесі, № 15 мекенжайында орналасқан «Ұйғыр ауданының балалар мен жасөспірімдер спорт мектебін газбен жабдықтау» (бөлімдер ГСН) жұмыс жобасы бойынша.

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Ұйғыр аудандық дене шынықтыру
және спорт бөлімі»
Мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
ЖШС «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА»

Алматы қ. 2021ж.

Алғы сөз

«Ұйғыр ауданы, Шонжы ауылы, Ахмет Кадырова көшесі, № 15 мекенжайында орналасқан «Ұйғыр ауданының балалар мен жасөспірімдер спорт мектебін газбен жабдықтау», жұмыс жобасы бойынша сараптамалық қорытынды «Центр Экспертизы Строительных Проектов» ЖШС-гі берді.

«Центр Экспертизы Строительных Проектов» ЖШС – нің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ»

Предисловие

Данное экспертное заключение по рабочему проекту «Газоснабжение «КГУ ДСЮШ Уйгурского района», расположенного по адресу: Уйгурский район, с. Чунджа, ул. Ахмет Кадырова, № 15, выдано ТОО «Центр Экспертизы Строительных Проектов».

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

1. **НАИМЕНОВАНИЕ** – рабочий проект (раздел ГСВ) «Газоснабжение КГУ «ДСЮШ Уйгурского района», расположенного по адресу: Уйгурский район, с. Чунджа, ул. Ахмет Кадырова №15.

2. **ЗАКАЗЧИК** – Государственное учреждение «Отдел физической культуры и спорта Уйгурского района».

3. **ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК** – ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» (государственная лицензия ГСЛ № 18014578 от 26.07.2018 года, выданная Коммунальное государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Алматы». Акимат города Алматы.

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ** – бюджетные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- договор № ЦЭСП - 0036 от 12.08.2020 года на проведение экспертизы рабочего проекта;
- акт на право постоянного землепользования № 00051 от 14.08.2002 года, кадастровый номер № 03-052-019-532;
- задание на проектирование от 10.02.2021 года, утвержденное директором ГУ «ДСЮШ Уйгурского района» Мажитов Ж.;
- приказ № 59-П от 16.06.2020 года о назначении главным инженером проекта Туменбаеву И.Т.;
- топографическая съемка от 2020 года выданная ТОО «Express Proekt» (государственная лицензия № 20009814 от 08.07.2020 года, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Алматинской области» Акимат Алматинской области).

Технические условия:

- технические условия № 233 от 15.06.2020 года на разработку проектно-сметной документации для газификации, выданные ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА», утвержденные генеральным директором Нахановым Р.Б.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- план трассы газопровода согласованный:
- начальником отдела архитектуры и градостроительства Уйгурского района Дунгешевым С.,
- начальником водоканала Илахуновым А.,
- начальником РЭС Уйгурского района Данахуновым В.,
- АО «Казахтелеком» Джапаровым П.,
- главным инженером ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» Енсебаевым А.,
- директором «Районного дома культуры акимата Уйгурского района» Табылдиевым Д.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

5.3.1. Рабочие чертежи марок:

ГСН – Наружные сети газоснабжения.

5.3.2. Дополнительная документация:

ПОС – Проект организации строительства;
ОВОС - Оценка воздействия на
окружающую среду
Топографическая съемка с красной линией;
Технические условия (Газоснабжение);
Согласование трассы;
Котел водогрейный (Руководство по эксплуатации)
ОПЗ – Общая пояснительная записка.

6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства.

Проектом предусматривается «Газоснабжение КГУ «ДСЮШ Уйгурского района», расположенного по адресу: Уйгурский район, с. Чунджа, ул. Ахмет Кадырова, № 15».

6.2 Природно-климатические условия района строительства:

- Климатический район строительства – II-В. (СП РК 2.04-01-2017г.);
- Район по весу снегового покрова – III район, 1,0кПа (100кгс/м^2);
- Район по давлению ветра – III район, 0,38кПа (38кгс/м^2);
- Гололедные нагрузки – II район, 5мм. (СНиП 2.01-07-85*);
- Нормативная глубина промерзания:
  - для суглинков – 99см,
  - для песков – 120см;
- Максимальная глубина проникновения нулевой изотермы на оголенных от снега участках – 168см.

6.3 Инженерно-геологические условия.

На участке строительства с дневной поверхности представлены насыпным грунтом. Ниже залегают суглинки от твердой до тугопластичной консистенции с прослойками песка с примесью более 30%.

Грунтовые воды выработками вскрыты на глубине 8,6-8,8м (установившиеся уровни). Сезонные колебания уровня грунтовых вод 1,5-2,0м.

Воды, отобранные из скважины № 1, по химическому составу гидрокарбонатные натриевые с минерализацией - 0,3г/л. (по фондовым материалам).

6.4 Физико-механические свойства грунтов.

По результатам инженерно-геологических изысканий и лабораторных исследований грунтов на площадке строительства выделено два инженерно-геологических элемента (сверху вниз):

ИГЭ-1 – насыпной грунт (гравийно-галечник). Вскрытая мощность насыпного грунта - 0,25-0,3м.

ИГЭ-2а – суглинок твердый коричневый с прослойкой песка с примесью более 30%; Вскрытая мощность суглинка – 6,1-6,5м.

ИГЭ-2в – суглинок тугопластичный непросадочный. Вскрытая мощность суглинка – 3,5-3,6м.

Ниже приводится характеристика грунтов по результатам лабораторных исследований с учетом фондовых материалов: (Приложение №1).

ИГЭ-2а характеризуются следующими пластичными свойствами:

- граница текучести – 32,4%,
- граница раскатывания - 21,0%,
- число пластичности - 11,4.

ИГЭ-2в характеризуются следующими пластичными свойствами:

- граница текучести – 31,5%,
- граница раскатывания - 22,1%,
- число пластичности - 9,6.

Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали – средняя.

Прослойка песка с примесью гравия и гальки более 30% характеризуются следующим гранулометрическим составом: (по фондовым материалам):

- глинистая фракция – отсутствует,
- пылеватая фракция – 17,1%,
- песчаная фракция – 37,7%,
- гравелистая фракция – 45,2%.

Технико-экономические показатели.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Примеч.
1	Количество газифицируемых объектов	шт.	1	
2	Максимальный часовой расход газа	$м^3$/час	42,2	
3	Давление в газопроводе $P_{раб}$, не более	МПа	0.0Э5-0.3	
4	Газопровод среднего давления — 0,3МПа Ду 89х3,5мм	м	20,0	надземный
5	Опоры под газопровод Ду 89х3,5мм	шт	4,0	
6	Газопровод среднего давления — 0,3МПа Ду57х3,5мм	м	378,0	надземный
7	Опоры под газопровод Ду57х3,0мм	шт	65,0	
8	Газопровод среднего давления 0,3МПа	м	408,0	всего
9	Газопровод низкого давления Ду57х3,5мм	м	47,0	надземный
10	Опоры под газопровод Ду57х3,0мм	шт	5,0	
11	Газопровод низкого давления:	м	47,0	всего
12	Шкафной газорегуляторный пункт ШГРП с РДНК-1000М	шт.	1	
13	Задвижка клиновая с выдвижным шпинделем фланцевая - Ру-1,6МПа Ду50-30с41 нж 1	шт.	6	

14	Задвижка клиновая с выдвижным шпинделем фланцевая - Ру-1,6МПа Ду50-30с41нж1	шт.	2	
15	Газовый счетчик «RVG-G-40» с корректором «Mini-Elcor».	шт.	1	

7. Схема газоснабжения.

Проектом предусматривается газоснабжение «ДСЮШ Уйгурского района. Точка присоединения предусматривается от газопровода среднего давления Д159мм. Газопровод запроектирован из стальных труб по ГОСТ 10705-80 089х3,5мм, ГОСТ 10705-80 057х3,5мм.

Для снижения давления газа (со среднего на низкое) и поддержания его на заданном уровне предусмотрены шкафные газорегуляторные пункты: ШГРП с регулятором давления РДНК1000.

Все антикоррозионные мероприятия соответствуют характеристикам района строительства и требованиям СНиП РК 2.01.19-2004г. «Защита строительных конструкций от коррозии».

8. Отключающие устройства.

Отключающие устройства на газопроводе предусмотрены в следующих местах:

- На врезке в существующий газопровод, задвижка фланцевая с выдвижным шпинделем Ру=1.6МПа, Ду-80мм 30с41нж;
- На входе и на выходе из ШГРП с регулятором давления РДНК1000 задвижка фланцевая с выдвижным шпинделем Ру=1.6МПа, Ду-80мм 30с41нж.

9. Сварка и контроль качества сварных швов.

Соединение стальных труб между собой и соединительными деталями предусмотрено ручной электродуговой сваркой встык. Для сварки газопровода применять электроды типа Э-50А по КСС № 9319933. Сборка, сварка и контроль качества сварных соединений газопроводов выполняется согласно требованиям МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Контроль сварных стыков включает в себя:

- Внешний осмотр – 100% сварных соединений.

10. Монтаж и испытание газопроводов.

Монтаж, продувку и испытание газопроводов низкого давления выполнить в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003г. «Газораспределительные системы» и «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов».

Очистка полости газопроводов предусмотрена продувкой скоростным потоком воздуха (15-20м/сек) для удаления окалины, влаги и посторонних загрязнений. Продувка считается законченной, когда из продувочного патрубка выходит струя незагрязненного воздуха.

Испытание газопровода на прочность и плотность производит строительно-монтажная организация с обязательным участием представителя надзора.

О проведении испытания составляется акт, в котором отражаются результаты испытаний. Испытание газопроводов на герметичность проводится воздухом после монтажа газопровода.

Величину испытательных давлений принимать по СНиП III-42-80 или СНиП 3.05.02-88 для низкого давления на прочность 0.3МПа в течение одного часа и на герметичность 0.1МПа в течение 0.5 часа, для среднего давления на прочность 0.45МПа в течение одного часа и на герметичность 0.3МПа в течение 0.5 часа.

11. Условия пуска.

Присоединение вновь построенных газопроводов к действующим газопроводам производиться перед пуском газа. Все газопроводы и газовое оборудование перед их присоединением к действующим газопроводам, после ремонта подвергаются внешнему осмотру и контрольной опрессовке (воздухом или инертными газами) бригадой, производящей пуск газа.

Пуск ШГРП:

Монтаж, включение и обслуживание регулятора должны проводиться специализированной строительно-монтажной и эксплуатационной организацией в полном соответствии с «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов».

Перед газификацией объект должен быть зарегистрирован в Управлении по Государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасности Алматинской области.

12. Охрана окружающей среды.

Охрана атмосферы воздуха.

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметическую систему. При нормальномрежиме эксплуатации газопровода вредных выбросов в атмосферу не происходит.

С целью предупреждения аварийных выбросов, связанных с повреждением газопровода, проектом предусмотрены следующие мероприятия:

1. Сортамент труб принят в строгом соответствии «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов».
2. Для предотвращения разрушения металла от атмосферного воздействия стенки газопровода защищены нанесением лакокрасочного покрытия.
3. Секционирование газопровода запорными устройствами, обеспечивающее отключение аварийных участков газопровода.
4. Пневматическое испытание газопровода на прочность и плотность перед вводом его в эксплуатацию.
5. Выбросы в атмосферу природного газа возможны только в аварийных случаях, при повреждении газопровода. Учитывая аэродинамические свойства природного газа (удельный вес по воздуху 0,67-0,73кг/м^3), накопление метана в при земном слое атмосферы не происходит, он поднимается и рассеивается в верхних слоях атмосферы.

6. Улучшение атмосферы в зоне, прилегающей к участкам газификации, достигается за счет того, что при сжигании природного газа в продуктах горения отсутствуют сернистый ангидрит и твердые частицы (пыль, сажа) и посравнению со сжиганием углей на 20% снижается содержание окиси азота.

7. Сбросные свечи выведены на высоту, обеспечивающую рассеивание незначительных возможных выбросов с учетом невозможности попадания их в зону работы обслуживающего персонала.

8. В случае повреждения газопровода и резкого падения давления газа в ШГРП устанавливается предохранительно-запорный клапан, который отключаетподачу газа в газопроводе.

13. Мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

На случай аварийной ситуации предусматривается установка отключающих устройств, которые предоставляют возможность отключения и опорожнения, как отдельных участков газопровода, так и всей системы от источника газа.

На случай значительного повреждения газопроводов, а также при перерыве в подаче газа, в ШГРП установлен предохранительно-запорный клапан, который перекрывает поступление газа потребителям.

В соответствии с законом от 05.07.1996 года, о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера собственник предприятия должен иметь декларацию безопасности объекта, документ, информирующий о характере и масштабах возможных ЧС и принятых мерах по их предупреждению иликвидации на всех этапах функционирования.

14. Инженерное обеспечение, сети и системы.

Наружные сети газоснабжения.

На основании технических условий № 233 от 15.06.2019 года выданных ТОО «АЗИЯГАЗ ЧУНДЖА» точка врезки предусмотрена в существующий газопровод среднего давления.

Для прекращения подачи газа при проведении аварийных и профилактических работ в месте врезки предусмотрено отключающее устройство в надземном исполнении стальной задвижки типа 30с41 нж.

Надземные участки газопровода предусмотрены из стальных электросварных прямо-шовных труб по ГОСТ10704-91, с креплением к фасадам на кронштейнах, и на отдельно стоящих опорах, в местах прохода людей высота 3,0м, в местах проезда автотранспорта 5,0м.

Газорегуляторный пункт шкафной.

Газорегуляторные пункты шкафные предназначены для редуцирования среднего давления на низкое, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, независимо от изменения входного давления и расхода, автоматического прекращения подачи газа при повышении или понижении выходного давления сверх заданных значений, а также очистки газа от механических примесей. Для снижения давления предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ - регулятором давления газа РДНК-1000.

На входе и выходе газопровода из проектируемого ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств - задвижек клиновых с выдвижным шпинделем фланцевых 30с41нж Ру-1,6МПа, диаметром 50мм.

ГРПШ поставляют в виде блока полной заводской готовности.

Для защиты надземного газопровода от атмосферной коррозии после монтажа и испытания необходимо защитить покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки (ГФ-021) и двух слоев краски (ПФ-115) желтого цвета за 2 раза,а запорная арматура покрывается масляной краской красного цвета.

Технические показатели:

Протяженность газопровода - 455,0м.

15. Проект организации строительства.

Подготовительные работы.

В подготовительный период выполняются следующие работы:

- инженерная подготовка территории строительства;
- устройство подъездов к строительной площадке и сооружение объектов строительного хозяйства;
- подвод магистральных линий инженерных сетей с целью использования их для нужд строительства.

До начала производства работ необходимо осуществить подготовку площадки согласно СН РК 1.03–00–2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» с выполнением следующих организационных мероприятий:

1. Обеспечить строительную площадку следующими документами:

- ППР в полном объеме, утвержденными к производству работ;
- Приказ о назначении ответственного производителя работ;
- Приказы о назначении ответственных лиц за:

а) содержание в исправном состоянии грузозахватных приспособлений и тары;

б) электрохозяйство;

в) охрану труда и технику безопасности на объекте;

г) сохранность кабельных трасс и коммуникаций;

д) безопасное производство работ и перемещение грузов грузоподъемными механизмами;

е) пожарную безопасность на объекте и выполнение санитарных норм.

Копии приказов приложить к ППР с росписями исполнителей об ознакомлении с приказами.

2. Принять по акту строительную площадку.

3. Подготовить и установить паспортную доску объекта, плакаты, знаки безопасности и т.д.

4. Установить временные ограждения стройплощадки из стального профилированного настила по металлическим стойкам, отвечающиетребованиям ГОСТ 12.4.059-89 ССБТ «Ограждения предохранительные, инвентарные»;

5. Установить мойки для колес автомашин на основных выездах со строительной площадки;

6. Организовать площадки для складирования конструкций и материалов путём планировки и уплотнения грунта гравием толщиной 150мм собеспечением временного отвода поверхностных вод;

7. Доставить на площадку необходимые материалы, конструкции, механизмы и сварочное оборудование;

8. Выполнить геодезическую разбивочную основу, произвести разбивку осей проектируемых зданий и вынести высотные отметки;

9. Установить знаки безопасности, дорожного движения, предупреждающие и запрещающие плакаты;

10. Установить сигнальные ограждения опасных зон;

11. Смонтировать наружное освещение строительной площадки;

12. Выполнить мероприятия противопожарной безопасности, и по охране окружающей среды.

Монтаж газопровода.

В состав работ, последовательно выполняемых при монтаже газопровода среднего давления из стальных труб, входят:

- подготовка концов труб;
- сборка, стыковка, прихватка и сварка труб в звенья на стендах;
- изоляция стыков труб;
- подготовка концов звеньев, их стыковка, прихватка и сварка в плеть;
- изоляция стыков звеньев;
- монтаж укрупненных узлов трубопроводов;
- установка каркасов, кронштейнов, металлоконструкций неподвижных опор;
- приварка к трубам подвижных и неподвижных опор;
- установка компенсаторов, штуцеров, конденсатосборников, гидрозатворов, тройников;
- установка арматуры со сбалансированием фланцевых соединений;
- монтаж неподвижных опор, растяжка компенсаторов, установка заглушек;
- монтаж присоединений для продувки, промывки и испытания трубопроводов;
- установка контрольно-измерительной аппаратуры.

Технологической картой предусмотрено выполнение работ комплексной бригадой в составе:

- передвижной сварочный агрегат на базе дизельной электростанции ДЭС-60;
- ручной резак Р2А-01 предназначенный для ацетиленокислородной резки (в комплект поставки ручного резака входят внутренние и наружные мундштуки, сменные мундштуки, ключ, уплотнительные кольца);
- газовые баллоны с редукторами для кислорода и ацетилена и автомобильный кран КС-55713-1 «Галичанин» (грузоподъемностью 25,0т) в качестве ведущего механизма.

Организация и технология выполнения работ.

До начала производства работ по монтажу газопровода среднего давления из стальных труб необходимо провести комплекс организационно-технических мероприятий, в том числе:

- назначить лиц, ответственных за качественное и безопасное выполнение работ, а также их контроль и качество выполнения;
- провести инструктаж членов бригады по технике безопасности;
- доставить в зону производства работ необходимые машины, механизмы и инвентарь;
- устроить временные проезды и подъезды к месту производства работ;
- обеспечить связь для оперативно-диспетчерского управления производством работ;
- установить временные инвентарные бытовые помещения для хранения строительных материалов, инструмента, инвентаря, обогрева рабочих, приёма пищи, сушки и хранения рабочей одежды, санузлов и т.п.;
- обеспечить рабочих инструментами и средствами индивидуальной защиты;
- подготовить места для складирования материалов, инвентаря и другого необходимого оборудования;
- обеспечить строительную площадку противопожарным инвентарем и средствами сигнализации;
- оградить зону проведения работ, вывесить предупредительные плакаты и знаки;
- провести аттестацию технологии сварки и аттестационные испытания сварщиков. К сварке допускаются сварщики, сдавшие экзамены по НАКС в соответствии с «Правилами аттестации сварщиков (ПБ-03-273-99)» а также имеющие положительные результаты сварки допускных стыков;
- провести испытание грузозахватных приспособлений;
- составить акта готовности объекта к производству работ;
- получить разрешения на производство работ у технадзора Заказчика.

До начала сварочно-монтажных работ должны быть выполнены следующие подготовительные работы:
- установлены подвижные (неподвижные) опоры;
- разработана траншея для подземной прокладки газопровода;
- завезены трубопроводные детали в необходимом количестве;
- трубы вывезены на объект и разложены вдоль опор на стенды для сварки труб таким образом, чтобы к торцам труб был свободный доступ. Укладка труб на стенд производится автомобильным краном и двумя рабочими, которые, стояу обоих концов труб, удерживают ее от разворота. Стенд устанавливают так, чтобы от края траншеи до трубопровода было не менее 1-1,5м;
- строительная площадка обеспечена сварочными материалами.

Общие требования при организации строительной площадки и рабочих мест.

Перед началом работ должны быть выполнены следующие мероприятия по безопасной организации стройплощадки, выполнение которых позволит обеспечить соблюдение требований охраны труда и техники безопасности:
- устройство ограждений строительной площадки и выявленных опасных зон;
- выбор монтажного крана с установлением границ действия потенциально опасных факторов;

- размещение административно-бытовых помещений согласно норм СН РК 1.03-02-2007 «Инструкция по проектированию бытовых зданий и помещений строительно-монтажных организаций»;
- размещение площадок складирования, навесов, закрытых складов;
- размещение временных дорог и проходов;
- выбор освещения строительной площадки;
- защита окружающей территории от воздействия опасных факторов,
- определение границы действия потенциально опасных факторов от строящегося здания, опасных и вредных производственных факторов.

Производство работ кранами.

Работы кранами вести с соблюдением требований, изложенных в паспортах кранов, инструкциях по эксплуатации кранов, в полном соответствии с проектами производства работ (ППР), инструкцией по ТБ «Крановые, подъемные и такелажные работы».

Грузоподъемные работы должны производиться под непосредственным руководством производителя работ. Инструктаж такелажников, машинистов кранов и организация грузоподъемных работ должны соответствоватьинструкции по технике безопасности

Мероприятия по охране окружающей среды.

Мероприятия по охране окружающей среды направлены на предотвращение уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов в период строительных работ и предусматривают:
- охрану атмосферного воздуха;
- охрану водных ресурсов;
- охрану земельных ресурсов;
- природоохранные мероприятия.

Санитарно-эпидемиологические мероприятия.

При строительстве объекта должны соблюдаться следующие требования:
- сбор и хранение производственных и коммунальных отходов осуществляется в специально оборудованных местах;
- удаление производственных и коммунальных отходов производится своевременно;
- содержание строительной площадки, прилегающей к ней территории должно соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан.

Рабочие и ИТР, занятые на объекте, должны быть обеспечены санитарно-бытовыми помещениями (гардеробными, сушилками для одежды и обуви, душевыми, помещениями для приёма пищи, отдыха и обогрева, комнатами личной гигиены и туалетами) в соответствии с действующими нормами.

16. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения, по замечаниям и предложениям ТОО «Центр Экспертизы Строительных Проектов», в рабочий проект (раздел ГСН) «Газоснабжение ГУ «ДСЮШ Уйгурского района»,расположенного по адресу: Уйгурский район, с. Чунджа, ул. Ахмет Кадырова, № 15», внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ГСН:

1. Представлены Технические условия;
2. Представлен лист Общие данные по ГОСТ 21.110-97;
3. Представлен лист План трассы газопровода;
4. Наименование рабочих чертежей приведено в соответствие;
5. Представлен лист «Крепление газопровода на отдельно стоящей опоре»;
6. На топографической съемке представлены подписи исполнителей;
7. Дана привязка отопительного прибора;
8. Показаны диаметры, длины и обозначен ввод в котельную (ГОСТ 21.609-87);
9. Аксонометрическая схема выполнить по ГОСТ 21.609-87;
10. Представлен гидравлический расчет;
11. Представлена экспликацию помещений;
12. Представлена ситуационная схема;
13. В ОПЗ приведены в соответствие с проектными решениями диаметры;
14. В спецификации обозначения приняты ГОСТам;
15. Представлена Ведомость объемов работ.

17. Оценка принятых решений.

Принятые проектные решения, после внесённых исправлений по замечаниям экспертизы, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, охране труда, надёжности конструкций, устойчивости функционирования объекта.

Рабочий проект разработан в необходимом объёме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями, а также согласно инженерно-геологическим условиям данного участка строительства.

В проекте учтены современные требования по качеству и рациональности конструктивных и других проектных решений.

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

В проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

18. В результате экспертизы:

В результате экспертизы улучшено качество проектной документации и повышена надежность функционирования объекта.

19. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект (раздел ГСН) «Газоснабжение ГУ «ДСЮШ Уйгурского района», расположенного по адресу: Уйгурский район, с. Чунджа, ул. Ахмет Кадырова № 15», соответствует требованиям государственных нормативов, действующих вРеспублике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке.

При представлении на утверждение и выдаче уведомления на производство строительно-монтажных работ (начало строительства), рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

Уровень ответственности объекта – II нормальный, (технически несложный).
Нормативный срок продолжительности строительства – 1 месяц.
Срок действия экспертного заключения - 3 года.

Жанысова Н.А.

Директор

ТОО "Центр Экспертизы Строительных Проектов"

Литовник В.А.

Эксперт

ТОО "Центр Экспертизы Строительных Проектов"

Рахманкулов А.Ж.

Эксперт

ТОО "Центр Экспертизы Строительных Проектов"

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗЫ СТРОИТЕЛЬНЫХ ПРОЕКТОВ»