«Қостанай облысы Қостанай ауданы Заречное а. шкафты газ реттеу пунктін орнатумен орташа қысымды газ құбырларын салу» жұмыс жобасы бойынша

04.12.2023 ж. № ZKKVE-0090/23

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚАЗТРАНСГАЗ АЙМАҚ» Акционерлік қоғамының Қостанай өндірістік филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СанжарПроектСервис» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Актобе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы Қостанай ауданы Заречное а. шкафты газ реттеу пунктін орнатумен орташа қысымды газ құбырларын салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны "Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза" ЖШС берді.

"Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза" ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ ZKKVE-0090/23 от 04.12.2023 г.

по рабочему проекту
«Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области»

ЗАКАЗЧИК:
Костанайский производственный филиал Акционерного общества «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «СанжарПроектСервис»

г. Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области» выдано ТОО "Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза".

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО "Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза".

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Қостанай облысы Қостанай ауданы Заречное а. шкафты газ реттеу пунктін орнатумен орташа қысымды газ құбырларын салу», «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №874132/2023/1 от 12.09.2023 года, между ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза» и Костанайский производственный филиал Акционерного общества «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК».

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный

1.3. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Костанайский производственный филиал Акционерного общества «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК», г.Астана, ул. Алихан Бокейхан, 12

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СанжарПроектСервис», государственная лицензия №21012897 от 19.03.2021 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области". Акимат Кызылординской области. Категория лицензии – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Средства субъектов квазигосударственного сектора

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

Задание на проектирование, утвержденное Заказчиком от 01.03.2023г.;

Архитектурно-планировочное задание №KZ26VUA00957971 от 16.08.2023 года, утвержденное руководителем отдела ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Костанайского района»;

Акт выбора земельного участка под строительство объекта от 15.08.2023г.

Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям по объекту «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области», выполненный ТОО «СанжарПроектСервис» (государственная лицензия №0000903 от 18.02.2010 года);

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям по объекту «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области», выполненный ТОО «Geo Group Engineering» (государственная лицензия №22014786от т 18.07.2022 года);

Технические условия на подключение к сетям в сфере газоснабжения №4017-0504-120к, выданные АО «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК»;

5.2. Согласования

Письмо Костанайский производственный филиал Акционерного общества «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» за исх. №401-4017-3229 от 15.11.2023г. о согласовании принятых проектных решений.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- Паспорт проекта;
- Общая пояснительная записка;
- Рабочие чертежи АС, МЗ, ГСН, ТХ;
- ПОС;
- Сметная документация;

5.4. Цель и назначение объекта строительства:

Цель и назначение разработки проекта строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства.

Участок рабочего проекта «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с. Заречное» находится в Костанайском районе, Костанайской области. По территории, проходят трассы инженерных коммуникаций: водопровода, газопровода, электроснабжения и линии связи.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический район - I В (СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»);

Вес снегового покрова - 1,5 кПа (1,5 кг/м²);

Нормативное значение ветрового давления – 0,48 кПа (48 кг/м²);

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки – минус 38,2°С;

Инженерно-геологические условия района строительства:

По результатам инженерно-геологических изысканий, выполненных ТОО «Geo Group Engineering», выделены следующие инженерно-геологические элементы:

ИГЭ (слой) 1 Делювиально-пролювиальные отложения средне-верхне четвертичного возраста, представлены песками средней крупности, маловлажными, с прослойками глины, мощностью до 2-3см.

ИГЭ №2 Глина опоковая, — зеленовато-серого до серого цвета, полутвёрдой консистенции, с включением щебня и рухляка опоки до 20-25%.

Вскрытая мощность колеблется в пределах от 2,0 до 3,0м.

Грунтовые воды на участке изысканий в процессе бурения до глубины 5,0 м вскрыты не были.

Степень коррозионной агрессивности грунтов элементов №1(ГОСТ 9.602-2016, таблицы 1,2,4) по отношению к стальным конструкциям - средняя, к свинцовой - средняя и к алюминиевой оболочке кабеля – средняя.

Степень коррозионной агрессивности грунтов элементов №2 (ГОСТ 9.602-2016, таблицы 1,2,4) по отношению к стальным конструкциям - высокая, к свинцовой - высокая и к алюминиевой оболочке кабеля – высокая.

6.2. Проектные решения.

Рабочий проект «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области» разработан на основании задания на проектирование, технических условий и действующей нормативной документации РК.

Вид строительства – новое строительство.

В соответствии с Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20.12.2016г.) «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным

объектам» установлен уровень ответственности объекта – II нормальный, не относящиеся к технически сложным.

Согласно письму Заказчика №401-4017-1981 от 28.07.2023г. планируемый срок начала строительства – май 2024 года.

6.2.1. Архитектурно-строительные решения.

Конструктивные решения

Опознавательный столбик железобетонный столб заводского изготовления опирается на столбчатый фундамент размером 300х300х1000h

Устанавливается по трассе подземного газопровода около контрольных трубок характерных местах количество и расположение смотреть раздел ГСН.

Площадка ГРПШ-15-2НУ-1 -1шт, с размерами в плане 6.0х3.0м.

На площадке расположен Газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирается на каркас ОП-1. Размер каркаса 2300х1130мм, размер фундамента 300х300х600h.

Ограждение площадки состоит из металлических стоек, опирающихся на столбчатые фундаменты Фм-1 с размерами 500х500х600h, к которым крепятся сетчатые панели ограждения.

Стойки (Ст-1) горизонтального газопровода Ду108мм опираются на железобетонные фундаменты Фм-2 с размерами в плане 400х400х500h.

Фундамент молниеотвода Фм-3 с размерами в плане 600х600х1100h.

Земляные работы выполнять согласно СП РК 5.01-102-2013 "Основания зданий и сооружений".

Монолитные конструкции выполнить согласно СП РК EN 1992-1-1:2004.

Снятие опалубки производить после достижения бетоном 70% проектной прочности.

Под подошвой фундамента выполнить бетонную подготовку из бетона кл С8/10, на 10 см. шире фундаментов с каждой стороны и толщиной 10 см.

В основании фундаментов выполнить уплотненную подушку, толщ. 300 мм из местного грунта-супеси, с послойным уплотнением при оптимальной влажности грунта. Уплотнение производить ручными трамбовками. Плотность уплотняемого сухого грунта должна быть не менее 1.7 г/см³.

Обратную засыпку пазух фундаментов выполнить местным грунтом (супесью) оптимальной влажности с послойным уплотнением. Уплотнение производить ручными трамбовками.

Плотность уплотняемого сухого грунта должно быть не менее 1.65 г/см3.

Антикоррозийные мероприятия:

В проекте защита строительных конструкции от коррозии разработан в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Защитный слой арматуры монолитных конструкций соответствует требованиям НТП РК 2.01-1.1-2011 «Проектирование бетонных и железобетонных конструкций».

6.2.2. Наружные газопроводы.

Раздел «Наружные газопроводы» к рабочему проекту «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с. Заречное Костанайского района Костанайской области» разработан на основании задания на проектирование, инженерных изысканий, технических условий, а также требований действующих нормативных документов РК:

- СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы";
- СП РК 4.03-101-2011 "Газораспределительные системы";
- МСН 4.03.01-2003 "Газораспределительные системы";

- МСП 4.03-103-2005 "Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб";

- «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденный приказом Министра внутренних дел РК №673 от 9 октября 2017 года.

Проектом предусматривается строительство газопровода среднего давления и установка газорегуляторного пункта шкафного.

Основными потребителями газа являются:

- население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

- коммунально-бытовые учреждения (школы, детсады и мелко-коммунальные бытовые объекты).

Максимальный часовой расход газа 1150 м³//час.

Направление использования газа:

- населению для приготовления пищи, горячей воды;

- на отопление жилых домов.

Точка подключения запроектирована от существующего газопровода среднего давления Ду 159мм. Врезка предусматривается подземной.

Проектируемый газопровод от точки подключения до проектируемой ГРПШ проложен по улицам Юбилейная, Новая и Апрельская.

Газопровод среднего давления (Р=0.005 запроектирован подземным, принят из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 Ду110х10мм.

Протяженность газопровода составляет 1150м. Прокладка газопровода до верха трубы 1,5 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С. Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше +100 С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже + 100 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления согласно СП РК 4.03-101-2011 составляет 100% стыков.

Для понижения давления газа со среднего давления (Р=0.005- 0.3МПа) до низкого (Р=0-0.005МПа) предусматривается установка марки - ГРПШ-15-2НУ-1.

После точке врезки в ПК0+8.5 и до ГРПШ в ПК8+13.5 предусматриваются установка подземного ПЭ шарового крана под люк Ду110мм. При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В надземной части участка до и после ГРПШ предусмотрена установка отключающих устройств – стальных полнопроходных задвижек Ду100мм Ру16 30с41нж, с ответными фланцами.

Для обеспечение максимального сигнала в траншее предусмотрены интеллектуальные шаровые маркеры (активный).

По всей протяженности проектируемого газопровода предусмотрены сигнальный медный провод КГ-1х2.5мм2 по ГОСТ 6323-79 и сигнальная лента желтого цвета с надписью "Осторожно ГАЗ".

По трассе проектируемого газопровода предусмотрены опознавательные столбики (ОС) с табличками-указателями по серии 5.905-25.05 АС-1.00

Пересечение с автодорогами асфальтобетонным покрытием земляные работы предусмотрены закрытым способом метод ГНБ, а гравийными и грунтовыми покрытиями предусмотрены открытым способом, с учетом объемов вскрытие и восстановление существующих покрытий.

Переходы газопровода под проезжей частью автомобильных дорог выполнены по 8353.16.СБ. в футлярах. При земляных работах закрытым способом предусмотрены приемные и рабочие котлованы для ГНБ.

При пересечении с существующими сетями предусмотрены футляры из ПЭ100 SDR11 Ду160х14.6мм и ручная разработка земляных работ.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер. При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер

Проект выполнен в соответствии СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03.01-2003, МСП 4.03-103-2005, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

- Места установки отключающих устройств должны быть защищены от несанкционированного доступа к ним посторонних лиц.

- Прокладка полиэтиленовых газопроводов давлением до 0,3 МПа включительно на территориях поселений (сельских и городских) и городских округов должны осуществляться с применением труб и соединительных деталей из полиэтилена ПЭ 100 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6.

Проектные решения приведены в томе 3, альбоме 1 «Наружные газопроводы» (комплект рабочих чертежей №049-2023-ГСН.

Замечания, выданные по разделу «Наружные газопроводы», устранены.

6.2.3. Технологическая часть.

Раздел «Технологическая часть» к рабочему проекту «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области» разработан на основании задания на проектирование, инженерных изысканий, технических условий, а также требований действующих нормативных документов РК:

- СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы";
- СП РК 4.03-101-2011 "Газораспределительные системы";
- МСН 4.03.01-2003 "Газораспределительные системы";
- «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденный приказом Министра внутренних дел РК №673 от 9 октября 2017 года.

Проектом предусматривается строительство газопроводов среднего давления и установка газорегуляторного пункта шкафного.

Основными потребителями газа являются:

- население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).
- коммунально-бытовые учреждения (школы, детсады и мелко-коммунальные бытовые объекты).

Максимальный часовой расход газа 1150 м³//час.

Газорегуляторный пункт устанавливается на угле улиц Абая и Апрельская. Площадка ГРПШ с размерами в плане 6х3м, на которой расположен ГРПШ заводского изготовления. ГРПШ опирается на каркас ОП-1 размерами 2300х1130мм, размер фундамента 300х300х600мм. Ограждение площадки состоит из металлических стоек, опирающихся на столбчатые фундаменты

Для понижения давления газа со среднего давления (Р=0.005-0.3МПа) до низкого (Р=0-0.005МПа) предусматривается установка ГРПШ-15-2НУ-1.

Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-15-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-100Н, без измерительного комплекса., с обогревом ОГШН.

Система отопления в ГРПШ от ОГШН. Автоматика безопасности: электромагнитный клапан, термопара, датчик предельной температуры. Огнеупорная краска.

Система вентиляции ГРПШ – приточно-вытяжная с естественным побуждением, приток и вытяжка через жалюзийные решетки.

Пожарная защита обеспечивается конструкцией шкафа и применением негорючих материалов.

Весь стальной газопровод, смонтированный в ГРПШ, защищен от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ.

Величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты должна составлять не более 4 Ом. В соответствии с СП РК 2.04-103-2013 технологическая установка со взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой по 2-ой категории

Проект выполнен в соответствии СН РК 4.03-01-2011, МСН 4.03.01-2003, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

- Качество природного газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87

- В ГРПШ должна быть предусмотрена система трубопроводов для продувки газопроводов и сброса газа от ПСК, который выводится наружу в места, где должны быть обеспечены безопасные условия для его рассеивания.

Проектные решения приведены в томе 3, альбоме 2 «Технологическая часть» (комплект рабочих чертежей №2021.02.004-ТХ).

Замечания, выданные по разделу «Технологическая часть», устранены.

6.2.4. Молниезащита и заземление.

Проект разработан в соответствии с требованиями нормативных документов РК по устройству молниезащиты зданий и сооружений.

Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПЭУ и составляет не более 4 Ом. В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой по 2-ой категории.

В данном проекте предусматривается использование отдельностоящего молниеотвода высотой 7,0 м. на площадке для ГРПШ-15-2ВУ1 - 1шт. Внешний контур защитного заземление выполняется из вертикальных электродов (Сталь круглая диаметр 16 мм длиной 5м), соединенных полосовой сталью 40х4мм, проложенных на глубине 0,8 м. Полосовая сталь приваривается к вертикальным заземлителям термитной или дуговой сваркой. Сварные швы в земле покрываются битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям. Защита от прямых ударов молнии осуществляется: отдельностоящим молниотводом. Защита от вторичных проявлении молнии-наведении потенциалов осуществляется с присоединением к общему контуру заземление площадки.

6.2.5. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций ЧС и по взрыво- и пожаробезопасности, по обеспечению безопасности эксплуатации.

Все находящиеся на территории объекта люди должны знать свои действия в случае аварийной ситуации. При возникновении чрезвычайной ситуации необходимо:

- распознать экстренную ситуацию;
- принять решение к действию;

- вызвать скорую помощь;
- оказать помощь пока не приедет бригада скорой помощи.

Важным периодом в деле успешного предотвращения несчастных случаев и происшествий является их расследование и представление отчетности по ним. Необходимо соблюдение промышленной гигиены –дисциплины, связанной с охраной здоровья. К числу факторов, которые могут создать потенциальную опасность, являются: - химическая опасность (пыль, газы, пары, туман,); -физическая опасность (шум, температура, вибрация и т.п.); -эргономическая опасность (неисправное оборудование); - биологическая опасность (насекомые, плесень, грибки). Для предотвращения опасности необходимо периодически проводить следующие виды работ: -замер уровня освещенности; -замер уровня шума; -отбор проб воздушной среды; -температурные нагрузки; -замер уровня вентиляции; -контроль качества питьевой воды.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера - пропаганда знаний, обучение населения и специалистов, защитные мероприятия в области чрезвычайных ситуаций.

Требования соблюдения правил при чрезвычайных ситуациях направлены на:
- обеспечение возможности своевременной и беспрепятственной эвакуации людей;
- защиту людей на путях эвакуации от воздействия опасных факторов пожара;
- спасение людей, которые не в состоянии своевременно эвакуироваться из-за их возраста, состояния здоровья или блокирования путей эвакуации опасными факторами пожара и могут подвергнуться воздействию опасных факторов пожара, уровень которых достигает критических значений, установленных ГОСТ 12.1.004.

6.3. Проект организации строительства.

Настоящий раздел разработан в составе рабочего проекта «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области» и является исходным материалом для распределения капитальных вложений и объемов строительно-монтажных работ по срокам строительства для обоснования сметной стоимости строительства.

Проект организации строительства разработан на основании:
- задания на проектирование, выданного заказчиком;
- отчета об инженерно-геологических и гидрологических условиях;
- проектной документации
- действующих норм, технических условий, инструкций и пособий по организации и производству строительно-монтажных работ;
- СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений»;
- СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I»;
- Пособия по разработке проектов организации строительства проектов производства работ (к СНиП РК. 1. 03-06-2002*). Астана 2008 г.
- СН РК 5.01-01-2013 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;
- ППР РК «Правила пожарной безопасности в РК»,
- СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений»;

Приведены мероприятия по технике безопасности, контролю качества производства работ, мероприятия по охране окружающей среды. Разработана организационно-технологическая схема строительства, где отражены работы, проводимые в подготовительный период и в основной период строительства. Подробно описаны методы производства работ. В разделе проекта приведены ведомости потребности в основных

материалах, потребности в машинах и механизмах, потребности во временных зданиях и сооружениях.

Продолжительность работ составляет 2,0 месяца. Согласно расчету, произведенного по нормативной трудоемкости, общее количество работающих на строительной площадке составляет 16 человек. Начало строительства запланировано на 2 квартал 2024 г.

6.4. Охрана окружающей среды.

На Раздел «Охраны окружающей среды» в упрощенном порядке экологическая экспертиза не проводится.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам.

Рабочий проект «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области» **соответствует** требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Порядком определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (НДЦС РК 8.01-08-2022), утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 01 декабря 2022года №223-нқ (введен в действие с 01.01.2023года), на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)»,утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 №304 по состоянию на 31.01.2023г., и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 4.1 «Порядка определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса ABC-KZ (редакция 2023.10) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2023года.

При составлении смет использованы:

- единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Общие положения по применению единичных сметных цен на строительно-монтажные работы (НДЦС РК 8.04-03-2022);
- единичные сметные цены на строительно-монтажные работы НДЦС РК 8.04-03-2023.Сборник 1. Здания. Выпуск 1. Здания жилищно-гражданского назначения.
- единичные сметные цены на строительно-монтажные работы НДЦС РК 8.04-03-2023.Сборник 2. Линейные сооружения. Выпуск 1. Автомобильные дороги.
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2022 с учетом изменений и дополнений,выпуск 34;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2022с учетом изменений и дополнений, выпуск 34;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2022 с учетом изменений и дополнений, выпуск 34;

- сборники сметных цен в текущем уровне 2023 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2023 (20 сборников . Выпуск 3);

- сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2023 выпуск 3;

- сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2023 ;

- сборник сметных цен на затраты труда в строительстве в текущем уровне 2023 года СЦЗТ РК 8.04-13-2023.

- сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2023 Отдел 1. Автомобильные перевозки;

- сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2023 Отдел 2. Железнодорожные перевозки. Изменения и дополнения выпуск 33;

- справочник сметных цен на строительные материалы, изделия, конструкции и инженерное оборудование (книги 1,2 и3);

- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивных элементов объектов непроизводственного назначения (УСН РК 8.02-03-2023) (17 сборников);

- сборник укрупненных показателей сметной стоимости конструктивных элементов зданий и сооружений. Энергетическое строительство. (УСН РК 8.02-03-2022)

- сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. .Объекты непроизводственного назначения (УСН РК 8.02-04-2022) (20 сборников);

- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ в текущем уровне. Наружные сети водоснабжения и канализации УСН РК 8.02-03-2022;

- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ в текущем уровне. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы УСН РК 8.02-03-2023;

- Перечень материалов, изделий, конструкций, инженерного и технологического оборудования, иных материальных ресурсов , наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен , в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктам 8.2.30, 8.2.35 «Порядком определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (НДЦС РК 8.01-08-2022) ;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- сметные нормы дополнительных затрат. Затраты на организацию труда и управление строительством НДЦС РК 8.-4-09-2022.

- сметная прибыль в размере 5 % от итога глав 1-8 (п. 8.2.65 Порядка определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан НДЦС РК 8.01-08-2022);

- средства на непредвиденные работы и затраты в зависимости от вида строительства от итога глав 1-8 (п.8.22.66 Порядка определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан НДЦС РК 8.01-08-2022);

- командировочные расходы, связанные с проектированием объекта, находящегося вне пункта нахождения проектной организации по НДЦС РК 8.01-08-2022 п.10.5б (авторский надзор);

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2023года.

Переход к прогнозной стоимости строительства на 2024 год выполнен с учетом : норм задела объема инвестиций по годам строительства, индексов стоимости для строительства НДЦС РК 8.04-07-2023 введенными в действие приказом №103-НК от 15.06.2023года с 01.07.2023года : коэффициент для перехода в цены 2024года к=1,075.

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 экспертизы

В процессе рассмотрения рабочего проекта ТОО «Западно-Казахстанская комплексная вневедомственная экспертиза» в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения.

Наружные газопроводы:

1. Представлен технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям;
2. Представить лист согласования трассы газопровода;
3. Диаметр существующего газопровода приведен в соответствие с техническими условиями;
4. Представлена схема гидравлического расчета газопровода среднего давления;
5. Представлено письменное согласование заказчиком рабочего проекта;
6. Представлено письмо ГУ «Отдел ЖКХ, пассажирского транспорта и автодорог акимата Костанайского района» о согласовании рабочего проекта;
7. Раздел ГСН приведен к единому наименованию в соответствии ГОСТ 21.101-97;
8. Альбом ГСН дополнен обложкой;
9. На титульном листе альбома ГСН указан шифр рабочего проекта;
10. В пояснительной записке приведена в соответствие нумерация альбомов;

Технологическая часть:

1. Откорректирована ведомость основного комплекта рабочих чертежей альбома ТХ;
2. Представлено письменное согласование заказчиком рабочего проекта;
3. Представлено письмо ГУ «Отдел ЖКХ, пассажирского транспорта и автодорог акимата Костанайского района» о согласовании рабочего проекта;
4. Раздел ТХ приведен к единому наименованию в соответствии с ГОСТ 21.101-97;
5. В пояснительной записке привести в соответствие нумерацию альбомов.
6. Альбом ТХ дополнен обложкой в соответствии с ГОСТ 21.101-97;
7. На титульном листе альбома ТХ указан шифр проекта;

Сметная документация

1. Учтены заготовительно-складские расходы на материалы и оборудование принятые по прайс-листам и коммерческим предложениям.
2. Предоставлен расчет командировочных затрат авторского надзора.
3. Откорректирован километраж трубопроводов.
4. Объемы работ и расценки приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом .
5. Сметная документация приведена в соответствие требованиям Порядка определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (НДЦС РК 8.01-08-2022), утвержденного приказом № 223-НК от 01.12.2022г.

7.2. Оценка принятых решений

Данный подраздел экспертного заключения содержит оценку принятых проектных решений в соответствии с требованиями норм проектирования и градостроительного планирования, положениями нормативных правовых актов Республики Казахстан на основе анализа вопросов, указанных в разделе 5 настоящего заключения, в том числе: оценка качества и рациональности принятых проектных решений по разделам проекта, их соответствие действующим нормативным документам; оценка достоверности определения экономической эффективности от реализации проекта.

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказами Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля

2015 года, с учетом внесенных изменений согласно приказа №517 от 20 декабря 2016 года, разработчиком проекта установлен для объекта II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

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».

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

№	Наименование показателей	Ед. зм	Показатели	
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность газопровода среднего давления	км	1,15	1,15
2	Количество газифицируемых объектов	шт	1	1
3	Общая сметная стоимость в текущих и прогнозных ценах 2023-2024 годов в том числе: СМР	млн. тенге	99,130 67,501	53,404 35,710
	Оборудование		6,218	3,400
	Прочие затраты		25,411	14,294
	Из них В текущих ценах 2023года В прогнозируемых ценах 2024года	млн. тенге		7,727 45,677
4	Продолжительность работ	мес	2,0	2,0

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопроводов среднего давления с установкой газорегуляторного пункта шкафного в с.Заречное Костанайского района Костанайской области» **соответствует** требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями.

Общая протяженность газопровода среднего давления – 1,15 км;
Количество газифицируемых объектов – 1 шт;
В текущих и прогнозных ценах 2023-2024 годов – 53,404 млн.тенге;
- В том числе: СМР – 35,710 млн.тенге;
- Оборудование – 3,400 млн.тенге;
- Прочие затраты – 14,294 млн.тенге;
Продолжительность работ – 2,0 месяца;

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Костанайский производственный филиал Акционерного общества «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» в соответствии с условиями договора №874132/2023/1 от 12.09.2023 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ рабочий проект подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 3 месяцев со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

9. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген қосымшалар мен өзгерістер есебімен, «Қостанай облысы Қостанай ауданы Заречное а. шкафты газ реттеу пунктін орнатумен орташа қысымды газ құбырларын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында әрекет ететін құқықтық және мемлекеттік нормативтер талаптарына **сәйкес келеді** және келесі технико-экономикалық көрсеткіштер бойынша бекітілуге ұсынылады.

Орташа қысымды газ құбырының жалпы ұзындығы	– 1,15 км;
Газдандырылатын объектілер саны	– 1 дана;
2023-2024 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	– 53,404 млн.теңге;
- Оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	– 35,710 млн.теңге;
- Жабдықтар	– 3,400 млн. Тенге;
- Өзге шығындар	– 14,294 млн.теңге;
Жұмыстың ұзақтығы:	– 2,0 ай;

2. Осы сараптамалық қорытынды жобалау үшін Тапсырыс берушімен бекітілген бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды, олардың дұрыстығына 12.09.2023 жылғы №874132/2023/1 шартының талаптарына сәйкес «ҚАЗТРАНСГАЗ АЙМАҚ» Акционерлік қоғамының Қостанай өндірістік филиалы кепілдік берген.

3. Бекітуге және жұмыс өнідірісіне ұсынылмас бұрын, жұмыс жобасын осы сараптама қорытындысына сәйкес келуін тексеру қажет.

4. Жұмыс жобасы өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, 3 ай мерзімінен кешіктірмей бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Құрылыс кезінде негізінен отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және құрылымдарын пайдалану.

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Архитектурно-строительная часть	Тулегенов Нуржан Есетович	KZ11VJE00044813	Не определен
2	Сметный раздел	Зулхарнаева Фариза Шукаевна	KZ34VJE00073693	Соответствует
3	Санитарно-эпидемиологический раздел	Шакимов Марат Шакимович	KZ93VJE00030533	Соответствует
4	Молниезащита	Марчук Сергей Александрович	KZ65VJE00036663	Соответствует
5	Технологическая часть	Есдаулетов Малик Кенесбекович	KZ19VJE00029149	Соответствует
6	Наружное газоснабжение	Есдаулетов Малик Кенесбекович	KZ19VJE00029149	Соответствует
7	Проект организации строительства	Тулегенов Нуржан Есетович	KZ11VJE00044813	Соответствует
8	Ведущий эксперт	Тулегенов Нуржан Есетович	KZ11VJE00044813	Соответствует

Отарбаев А.А. (Директор)

Тулегенов Н.Е. (Эксперт)

Зулхарнаева Ф.Ш. (Эксперт)

Марчук С.А. (Эксперт)

Есдаулетов М.К. (Эксперт)

Шакимов М.Ш. (Эксперт)