«Жаңаөзен қаласы, Ақсу шағын ауданындағы ДУ 159,108 мм орта және төмен қысымды қолданыстағы жерасты газ құбырын қайта жаңғыртумен қолданыстағы №33 ШГРП, №33 ШГРП 1 ауыстыру» жұмыс жобасы бойынша

18.04.2023 ж. № EGI-0011/22
(Оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

EXPERT GROUP INC

ТАПСЫРЫСШЫ:
"ҚазТрансГаз Аймақ" акционерлік қоғамы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"ASK PROJECT 1" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жаңаөзен қаласы, Ақсу шағын ауданындағы ДУ 159,108 мм орта және төмен қысымды қолданыстағы жерасты газ құбырын қайта жаңғыртумен қолданыстағы №33 ШГРП, №33 ШГРП 1 ауыстыру» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны "Expert Group Inc" ЖШС берді.

"Expert Group Inc" ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

EXPERT GROUP INC

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ EGI-0011/22 от 18.04.2023 г.

по рабочему проекту
«Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33 1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159,108 мм в мкр. Аксу, г. Жанаозен»

ЗАКАЗЧИК:
Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "ASK PROJECT 1"

г. Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33 1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159,108 мм в мкр. Аксу, г. Жанаозен» выдано ТОО "Expert Group Inc".

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО "Expert Group Inc".

EXPERT GROUP INC

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33 1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159,108 мм в мкр. Аксу, г. Жанаозен»,

«Жаңаөзен қаласы, Ақсу шағын ауданындағы ДУ 159,108 мм орта және төмен қысымды қолданыстағы жерасты газ құбырын қайта жаңғыртумен қолданыстағы №33 ШГРП, №33 ШГРП 1 ауыстыру»

Дополнительные сведения: EGI-0021-03, 22.12.2022, заявления 19.12.2022

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "ASK PROJECT 1"

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки: EGI-03/00078 от 19.12.2022

- задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 2022 года;
- архитектурно-планировочное задание №KZ72VUA00811255 от 26.12.2022 года, утвержденное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Жанаозен»;
- решение акима села Рахат №156 от 20.12.2022 года;
- постановление акимата города Жанаозен №633 от 19.12.2022 года;
- проект земельного участка, разработанный ТОО «Акпан-2003» в 2022 году;
- акт выбора земельного участка под строительство объекта №186 от 20.12.2021 года;
- отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполненный ТОО «ASK PROJECT 1» в 2022 году (ГСЛ №20001670 от 29.01.2020 года);
- технические условия на проектирование и подключение к газораспределительным сетям №3924-13/2-114 от 28.09.2022 года, выданный Мангистауский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак»;
- письмо от заказчика №1/2022-ktga от 19.12.2022 года;
- мотивированный отказ в выдаче комплексного экологического разрешения №KZ20VWF00083412 от 13.12.2022 года, выданный РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- заключение технического обследования состояние строительных конструкций газопровода среднего и низкого давления Ду159,108 мм, выполненное ТОО «QAZINST PROM» в 2022 году (Аккредитация №KZ93VWC00081856 от 27.05.2022 года).

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

- А-25-22-ОПЗ «Общая пояснительная записка»;
- А-25-22-ГСН «Наружные сети газопровода среднего и низкого давления»;
- А-25-22-СД «Сметная документация»;
- А-25-22-ПОС «Проект организация строительства»;
- Расчет ПИР.

5.4. Цель и назначение объекта строительства

В соответствие с заданием на проектирование проектом предусмотрено «Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33 1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159,108 мм в мкр. Аксу, г. Жанаозен».

5.5. Существующее положение

Существующий газопровод низкого давления Ø76мм, Рпроект.=0,03кгс/см², Рраб .=0,025кгс/ см².

Газопровод находится в технически неисправном состоянии, необходимо произвести:

• демонтаж существующего газопровода среднего давления диаметром 108;
• перенос существующего ГРПШ-33;
• прокладка проектируемого подземного газопровода среднего давления диаметром 108х5,0мм;
• прокладка надземного газопровода низкого давления диаметром 219х6,0 мм.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Месторасположение: Земельный участок для «Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33 1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159,108 мм в мкр. Аксу, г. Жанаозен».

Природно-климатическая характеристика площадки строительства:

- климатический район строительства согласно СП РК 2.04-01-2017 "Строительная климатология" - IIIA;

- расчетная зимняя температура наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0.92) согласно СП РК 2.04-01-2017 "Строительная климатология" - минус 34,6° С;

- нормативное значение веса снегового покрова на 1 м² горизонтальной поверхности земли согласно СНиП 2.01.07-85* "Нагрузки и воздействия" - 70 кгс/м² (II район);

- нормативное скоростное давление ветра до 10 м над поверхностью земли - 38 кгс/м² (III район).

Инженерно-геологические условия района строительства:

Непосредственно участок работ расположен в с.Жанаозен.

В геоморфологическом отношении участок работ расположен в пределах города Актау.

В геологическом строении принимают участие верхнечетвертичные аллювиальные отложения, представленные суглинками, супесями и песками средней крупности.

Грунтовые воды в период изысканий (июль 2022 года) на глубине 7,0 м вскрыты не были.

По геолого - генетическим признакам и инженерно — геологическим свойствам в пределах описываемой территории выделено 4 инженерно- геологических элемента (ИГЭ). Нормативные характеристики физико- механических свойств грунтов приведены в

таблицах (ИГЭ № 2,3,4) при замачивании проявляют просадочные свойства. Тип грунтовых условий по просадочности 1 (первый). Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали, к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабеля «высокая».

По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе по ГОСТ 10178-76; неагрессивные к бетонам на шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-76 и к бетонам на сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-2013. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные ко всем маркам бетона по ГОСТ 10178-76 и ГОСТ 22266-2013.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов составляет для суглинков 76 см.

Максимальная глубина проникания нулевой изотермы 91 см.

Общая сейсмичность площадки строительства не более 6 баллов.

По содержанию легко и среднерастворимых солей грунты слабосоленные. Тип засоления сульфатно-хлоридный.

ИГЭ №1- Почвенно-растительный слой суглинистый, коричневый, твёрдый, с включением щебня до 8 %.

Вскрыт с поверхности до 0,1 м. Мощность слоя 0,1 м.

Плотность грунта - 1,81 г/см. Слой подлежит рекультивации.

ИГЭ №2- Суглинки лёгкие песчанистые, светло-коричневые, твёрдые, известковистые, с линзами и прослоями супесей, мощностью до 5-10 см.

Вскрыты с глубины 0,1 м до 2,7 м. Мощность слоя 2,6 м.

ИГЭ №3- Супеси песчанистые, светло-коричневые, твёрдые, известковистые, с прослоями песков мелких, мощностью до 10 см. Вскрыты с глубины 2,7 м до 3,5 м.

Мощность слоя 0,8 м.

ИГЭ № 4- Пески средней крупности, желтовато-серые, средней плотности, кварцевополевошпатовые, маловлажные, с глубины 6,5 м влажные, на 7м водонасыщенные.

Вскрыты с глубины 3,5 м до 7,0 м.

Вскрытая мощность слоя 3,5 м.

Согласно лабораторных и фондовых данных: Плотность грунта 1,66 г/см3.

Плотность сухого грунта 1,60 г/см3. Природная влажность 4 %.

Коэффициент пористости 0,667. Коэффициент водонасыщения 0,16 д. ед. Коэффициент фильтрации 17,47 м/сут.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газопровода среднего и низкого давления

Рабочий проект: «Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33/1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159,108 мм в мкр. Аксу, г. Жанаозен».

Основанием для проектирования является:

Технические условия №3924-13/2-114 от 28.09.2022г., выданы АПФ АО «КазТрансГаз-Аймак».

Точки врезки: 1. Сущ-ий газопровод среднего давления, проложенный в подземном исполнении. Диаметр газопровода в точке подключения- Ø108мм, Рпроект.=3,0кгс/см², Рраб.=2,5кгс/см²,

2. Сущ-ий газопровод низкого давления Ø76мм, Рпроект.=0,03кгс/см², Рраб .=0,025кгс/ см²,

Проектом предусматривается демонтаж существующего газопровода среднего давления диаметром 108, перенос существующего ГРПШ-33, прокладка проектируемого подземного газопровода среднего давления диаметром 108х5,0мм и прокладка надземного газопровода низкого давления диаметром 219х6,0 мм.

Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,10м. Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер.

При переходе через улицу надземный газопровод низкого давления проложить в футляре диаметром 315х28.6 L=8м, прокол дороги осуществить методом ГНБ, при переходе через въезд в дом, надземный газопровод проложить на высоте Н-3,5м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным следует выполнять неразъемным.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 0,9 м.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.11.3, Таблица-22, поз.6, сварные стыки газопровода подвергнуть 100% проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

Стальные футляры должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) При температуре окружающего воздуха выше + 10оС уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой - в наиболее холодное время суток.

2) При температуре окружающего воздуха ниже + 10о С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 °С и не выше плюс 30 °С.

По окончании строительно-монтажных работ согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения":

Надземный газопровод среднего давления подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа.
- на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 0,5 часов.

Подземный газопровод среднего давления подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа.
- на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

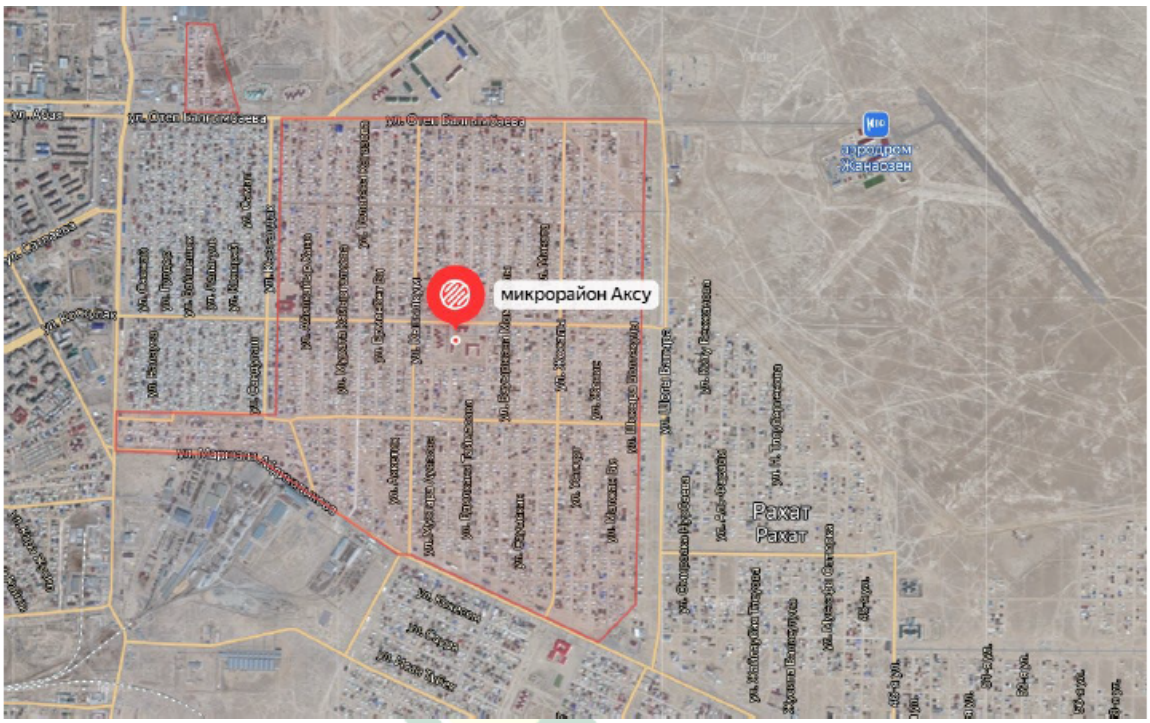


Рис.1- ситуационная схема

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

Организация и выполнение работ в строительном производстве, промышленности строительных материалов и строительной индустрии должны осуществляться при соблюдении требований «Трудового Кодекса Республики Казахстан», а также иных нормативных правовых актов, содержащих государственные нормативные требования охраны и безопасности труда»:

1) строительные нормы и правила, своды правил по проектированию и строительству;

2) межотраслевые и отраслевые правила и типовые инструкции по охране и безопасности труда, утвержденные в установленном порядке;

3) государственные стандарты системы стандартов безопасности труда, действующие в Республике Казахстан;

4) требования и правила охраны и безопасности труда, правила устройства и безопасной эксплуатации, инструкции по безопасности;

5) государственные санитарно-эпидемиологические нормы, гигиенические нормативы, санитарные правила и нормы, действующие в Республике Казахстан.

Участники строительства объектов (заказчики, проектировщики, подрядчики, поставщики, а также производители строительных материалов и конструкций, изготовители строительной техники и производственного оборудования) несут установленную законодательством ответственность за нарушения требований нормативных документов, указанных в п.1. и п.2.

Ответственность за соблюдение требований безопасности и охраны труда при эксплуатации машин, ручных электрических и пневматических машин, технологической оснастки возлагается:

- за техническое состояние строительных машин, механизмов, производственного оборудования, инструмента, технологической оснастки, включая средства защиты – на организацию, на балансе которой они находятся, а при передаче их во временное

пользование (аренду) - на организацию (лицо), определенную договором;

- за обеспечение требований безопасного производства работ — на организации, выполняющие работы.

Генеральный подрядчик или арендодатель обязан при выполнении работ на строительных площадках с привлечением субподрядчиков или арендаторов:

- разработать совместно с ними мероприятия, обеспечивающие безопасные условия работы, обязательные для всех организаций и лиц, участвующих в строительстве;

- обеспечить выполнение запланированных мероприятий и координацию действий субподрядчиков и арендаторов в части выполнения мероприятий по безопасности труда на закрепленных за ними участках работ.

При производстве работ на территории строительной площадки и участков работ с привлечением подрядчиков (включая граждан, занимающихся индивидуальной трудовой деятельностью) лицо, осуществляющее строительство, обязано:

- разработать совместно с привлекаемыми подрядчиками план мероприятий, обеспечивающий безопасные условия работы, обязательные для всех организаций и лиц, участвующих в строительстве;

- обеспечить выполнение запланированных мероприятий и координацию действий субподрядчиков и арендаторов в части выполнения мероприятий по безопасности и охране труда на закрепленных за ними участках работ;

- при заключении договоров подряда предусматривать взаимную ответственность сторон за выполнение мероприятий по обеспечению безопасных условий труда на территории строительной площадки и участках работ.

Перед началом выполнения строительно-монтажных работ на территории организации заказчик и генеральный подрядчик с участием субподрядчиков и администрации действующей организации обязаны оформить акт-допуск по установленной форме. Ответственность за выполнение мероприятий, предусмотренных актом-допуском, несут руководители строительных организаций и действующей организации.

Перед началом работ в условиях производственного риска необходимо выделить опасные для людей зоны, в пределах которых постоянно действуют или могут действовать опасные производственные факторы, связанные или не связанные с характером выполняемых работ.

К зонам постоянно действующих опасных производственных факторов относятся:

- места, находящиеся вблизи неизолированных токоведущих частей электроустановок;

- то же, не ограждённых перепадов по высоте;

- места, где возможно превышение предельно допустимых уровней вредных производственных факторов (шум, вибрация, электромагнитное, ультрафиолетовое, лазерное, радиоактивное излучение).

К зонам потенциально действующих опасных производственных факторов следует относить:

- участки территории вблизи строящегося здания (сооружения);

- этажи (ярусы) зданий и сооружений в одной захватке, над которыми происходит монтаж (демонтаж) конструкций или оборудования;

- зоны перемещения машин, оборудования, их частей, рабочих органов;

- места, над которыми происходит перемещение грузов кранами.

6.4. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов

строительства», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16.06.2021 года № ҚР ДСМ – 49.

6.5. Организация строительства

Рабочий проект разработан на основании принятых решений, задания на проектирование, технического отчета об инженерных изысканиях, выполненного в соответствии с экологическими, санитарно-гигиеническими, противопожарными требованиями и другими нормами, и правилами, обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении требований, предусмотренных рабочими чертежами.

В основу организации работ по строительству приняты: СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 04.03.2022г.) и другие нормативные документы, действующие на территории Республики Казахстан. Строительство предусмотрено осуществлять в соответствии с рабочим проектом, проектом организации строительства и проектом производства работ.

Согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» плановые сроки начала и окончания строительство зданий и объектов должны назначаться на основании норм про-должительности строительства, разрабатываемых и утверждаемых в устанавлива-емом органами порядке, отраслевого управления.

Продолжительность строительства составляет - 2 месяца.

6.6. 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 и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов 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 г. № 304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 по выпуску сметной документации в ценах 2022 года, версия программы АВС-4, редакция 2022.11 от 09.11.2022 г.

При составлении смет использованы:

сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения 2022 год УСН РК 8.02-04-2021, Выпуск 25;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Объекты непроизводственного назначения 2022 год УСН РК 8.02-03-2021, Выпуск 25;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2022 с учетом изменений и дополнений, Выпуск 27;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2022 с учетом изменений и дополнений, выпуск 27;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2022 с учетом изменений и дополнений, Выпуск 27;

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2021, Выпуск 27;

сборник сметных цен на затраты труда в строительстве СЦЗТ РК 8.04-13-2021 Выпуск 27;

сборники цен на проектные работы для строительства СЦП РК 8.03-01-2017 с учетом изменений и дополнений, Выпуск 15;

сборник сметных тарифных ставок в строительстве в текущем уровне цен 2021 года СТС РК 8.04-07-2020, Выпуск 1;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции, 2022 год, ССЦ РК 8.04-08-2021, выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства 2022 год, ССЦ РК 8.04-09-2021, выпуск 3;

справочники сметных цен на строительные материалы, изделия, конструкции и инженерное оборудование, мебель и инвентарь за октябрь 2022 год,

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2021, Отдел 1 Автомобильные перевозки 2022 год;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложения 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.85, приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительных затрат, связанных с решением проекта организации строительства (приложения 3 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

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

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2022-2023 годов с учетом текущего (и прогнозного) уровня инфляции согласно «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2022-2026 годы» одобренный на заседании правительства РК от 24 августа 2021 года, протоколом №27: с МРП на 2022 год -3063 тенге, на 2023 год - 3 450 тенге.

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

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

по разделу ГСН

Лист 1. Общие данные

1. Порядок составление общей пояснительной записки не соответствует требованию пункта 9.3.3 СН РК 1.02-03-2011, не указаны технические условия, цель данного проекта, мощность объекта, основные показатели, краткие описаниям технологии.
Замечание исправлено.

2. В общих указаниях указано, что проектируется прокладка проектируемого подземного газопровода среднего давления диаметром 108х5,0мм которого нет в плане. *Замечание исправлено.*

3. В общих указаниях указана установка опознавательных знаков, устранить. *Замечание исправлено.*

4. Откорректировать в общих данных прокладку газопровода, заменить надземно на подземно. *Замечание исправлено.*

5. Длина футляра в общих данных и на плане указана неверно, согласно СП РК 4.03-101-2013, с обеих сторон дороги футляр должен отступать на 2м от края насыпи. *Замечание исправлено.*

6. В общих данных ведомость рабочих чертежей основного комплекта не соответствует с комплектом чертежей, в общих указаниях перечень актов скрытых работ, условные обозначения и данные грунтовых условий, тип и просадочность грунта, сейсмичность района строительства согласно ГОСТ 21.101-97. *Замечание исправлено.*

Лист 2, 3

7. В плане газопровода нет привязок, нет условных обозначений. *Замечание исправлено.*

8. Длина и диаметр футляров при переходах через дороги методом ГНБ не соответствует требованиям МСП 4.03-103-2005. *Замечание исправлено.*

9. Контрольная трубка ставится в конце футляра по году газопровода, откорректировать. *Замечание исправлено.*

10. Откорректировать длину газопровода. *Замечание исправлено.*

11. Отсутствует лист гидравлического расчета, расчет произвести по программе. *Замечание исправлено.*

Спецификация

12. Откорректировать спецификацию на листе с опорой ∅219х6,0 h=3,5м и н-2.2м. *Замечание исправлено.*

13. В спецификации нет контроля сварных соединений газопровода ультразвуковым методом - 50%, испытания на прочность, на герметичность, нет разработки, засыпки котлованов, нет мягкого грунта. Доработать спецификацию, дополнить работы по методу ГНБ. *Замечание исправлено.*

14. Откорректировать спецификацию надземного газопровода. *Замечание исправлено.*

15. На газопровод и детали трубопроводов не указаны ГОСТ или ТУ, *Замечание исправлено.*

16. Учесть в спецификации контроль физическими методами сварных стыков газопровода в соответствии с требованиями раздела 11.3 и таблицы 22 СП РК 4.03-101-2013. Число стыков, подлежащих контролю, % общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте для надземных и внутренних газопроводы природного газа, составляет 5%. Число стыков, подлежащих контролю, % общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте для подземных газопроводов природного газа давлением до 0,3 МПа, составляет 50%. *Замечание исправлено.*

17. Отсутствует лист гидравлического расчета, нет листов с узлами прокладки подземного газопровода, узлом врезки. *Замечание исправлено.*

По сметной документации

1. Представлено письмо заказчика о начале строительства с указанием квартала или месяца соответствующего года.

Пояснительная записка к сметной документации.

2. Представлена откорректированная пояснительная записка к сметной документации. Приведены ссылки на документы, в соответствии с которыми разрабатывается сметная документация.

3. Представлена сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования.

4. Представлен утвержденный заказчиком сводный и сметные расчеты стоимости строительства.

5. Стоимость экспертизы рабочего проекта рассчитана согласно Приказа и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 21 декабря 2015 года № 780.

6. Затраты на инжиниринговые услуги приняты согласно Нормативного документа по определению затрат на инжиниринговые услуги в строительстве утвержденный приказом КДС от 11 мая 2018 года №102НҚ.

7. Измененные наименования работ, материалов приведены в соответствие с нормативным данным согласно СНБ.

8. Откорректированы локальные сметы согласно выданным замечаниям.

9. Представлен документ «Сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования» в соответствии с выданными замечаниями согласно СН РК 1.02.-03-2011 Приложение К (обязательное), с внесенными изменениями согласно приказа и.о. Председателя Комитета по делам строительства и ЖКХ и управления земельными ресурсами Министерства Национальной экономики РК от 30.04.15г. №180-нк.

Таблица 1

1. Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2022 и в прогнозных ценах 2023 годов, в том числе: СМР оборудование прочие прочих объектов, в том числе СМР	млн. тенге	100,055 82,615 - 17,440	99,570 82,200 - 17,370
2	Нормативная продолжительность строительства	мес.		2

Примечание:

В результате внесённых в проектно-сметную документацию по экспертным замечаниям изменений и дополнений, снижение сметной стоимости строительства составило 0,485 млн. тенге.

8. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически (или) технологически сложным объектам», а также Приказа МНЭ РК №517 от 20.12.2016 года «О внесении изменений в приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (технически сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с 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».

9. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Перенос существующих ШГРП №33, ШГРП №33 1 с реконструкцией существующего подземного газопровода среднего и низкого давления Ду159,108 мм в мкр. Аксу, г. Жанаозен» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2022 и в прогнозных ценах 2023 годов	99,570 млн. тенге;
в том числе	
СМР	82,200 млн.тенге;
Оборудование	-
прочие затраты	17,370 млн.тенге;
продолжительность строительства	2 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО "КазТрансГаз Аймақ" соответствии с условиями договора №EGI-0021-03 от 22.12.2022 года.

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

4. До начала производства работ проект (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 өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Жаңаөзен қаласы, Ақсу шағын ауданындағы ДУ 159,108 мм орта және төмен қысымды қолданыстағы жерасты газ құбырын қайта жаңғыртумен қолданыстағы №33 ШГРП, №33 ШГРП 1 ауыстыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесі негізгі техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

2022 жылғы ағымдағы бағалардағы және 2023 жылғы болжамды бағалардағы жалпы сметалық құрылыстың құны	99,570 млн.теңге;

оның ішінде	
құрылыс-монтаж жұмыстары	82,200 млн.теңге;
жабдықтар	-
өзге шығындар	17,370 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	2 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 22.12.2022 жылғы №EGI-0021-03 келісім шарт шарттарына сәйкес "ҚазТрансГаз Аймақ" АҚ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге ұсынылуы тиіс.

5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

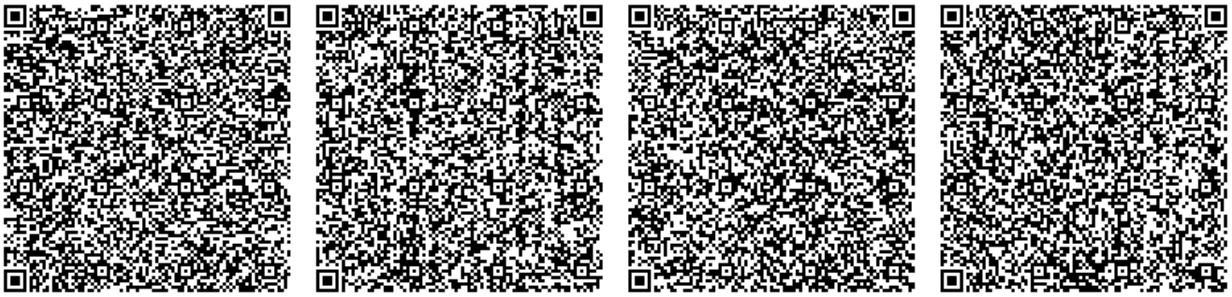
Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Наружное газоснабжение	Кыркынбай Кабылбай	инженерные сети и системы	№KZ19VJE00069598 от 07.10.2021 г.	Соответствует
2	Ведущий эксперт	Сейтжапарова Айгуль Абдулаевна	Конструктивная часть	№KZ89VJE00075031 от 21.06.2022 г.	Соответствует
3	Сметная документация	Утегенов Жомарт	Сметная часть	№KZ57VJE00061639 от 25.01.2021 г.	Соответствует

Кожахметова А.Н. (Директор)

Сейтжапарова А.А. (Эксперт)

Кыркынбай К.. (Эксперт)



Утегенов Ж.. (Эксперт)