«Ақтобе қ. Перов кв., Жеңіс даңғылы, Белинский көшелеріндегі газ құбырын ауыстыру»
жұмыс жобасы бойынша

04.07.2023 ж. № НЭ-0112/23

# ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

**ТАПСЫРЫСШЫ**:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Ақтөбе өндірістік филиалы

**БАС ЖОБАЛАУШЫ**:
«СанжарПроектСервис» ЖШС

Павлодар қаласы

## АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтобе қ. Перов кв., Жеңіс даңғылы, Белинский көшеліндегі газ құбырын ауыстыру» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «НУРЭКСПЕРТ» ЖШС берді.

«НУРЭКСПЕРТ» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

# ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ НЭ-0112/23 от 04.07.2023 г.

по рабочему проекту
«Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского в г.Актобе»

**ЗАКАЗЧИК**:
Актюбинский производственный филиал
АО «КазТрансГаз Аймак»

**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК**:
ТОО «СанжарПроектСервис»

г. Павлодар

## ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского в г.Актобе» выдано ТОО «НУРЭКСПЕРТ».

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

**1. НАИМЕНОВАНИЕ:** Рабочий проект «Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского в г.Актобе».

**Дополнительные сведения:** №846966/2023/3 от 02.05.2023 г. между ТОО «НУРЭКСПЕРТ» и АО «КазТрансГаз Аймак».

**1.1. Категория:** IV Категория.

**1.2. Класс опасности:** Не классифицируемый.

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

**1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:**

**2. ЗАКАЗЧИК:** Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак».

**3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** ТОО «СанжарПроектСервис», государственная лицензия №21012897 от 19 марта 2021 года (I категория), выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области.

**ГИП** – Махмутов А.Н.

**4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** Негосударственные инвестиции.

**5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

**5.1 Основание для разработки:**

- заявка №НЭ-03/00188 от 14 июня 2023 года;
- задание на проектирование от 26 октября 2022 года на разработку рабочего проекта «Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского в г.Актобе», утвержденное директором АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;
- гарантийное письмо Заказчика о получении АПЗ №36.1-36.31-1600 от 01 июля 2023 года;
- акт обследования «Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского», составленный комиссией Актюбинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак»;
- дефектный акт «Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского», составлен комиссией Актюбинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак»;
- дефектная ведомость «Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского», утверждена Первым заместителем директора АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»;
- техническое заключение по результатам обследования и оценки технического состояния объекта, выполненное ТОО «АктобеГенСтрой» в 2022 году;
- паспорт газопровода инв.№11726 от 1973 года;
- удостоверение о качестве изготовления и монтажа газопровода от 08 октября 1973 года;
- письмо Заказчика о финансировании проекта №36.1-36.31-1426 от 09 июня 2023

года;

- письмо Заказчика с ответами на мотивированные замечания №36.1-36.31-1604 от 03 июля 2023 года.

*Технические условия:*

- «на проектирование и подключение к газораспределительных сетей» №03-гор-2023-00000248 от 10 марта 2023 года.

**5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций**

Рабочий проект «Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского в г.Актобе» согласован Заказчиком №36.1-36.31-1426 от 09 июня 2023 года.

**5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу**

Пояснительная записка.
Чертежи.
Альбом I. Внутриплощадочные сети газопровода.
Сметная документация.
Проект организации строительства.
Паспорт проекта.
Сводная спецификация оборудования и материалы.

## 6 ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

### 6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Объект строительства расположен по адресу: Актюбинская область, город Актобе, квартал Перова, проспект Победы, улица Белинского.

**Природно-климатические условия района строительства**

В соответствии со СП РК 2.04-01-2017, исследуемая территория по климатическому районированию для строительства относится к III климатическому району к подрайону IIIA, с резко выраженным континентальным режимом.

Рабочий проект разработан для участка строительства со следующими природно-климатическими условиями:

- район строительства относится к IIIA климатическому району:
- снеговой район – III
- ветровой район – III
- расчетная зимняя температура наружного воздуха – 33ºС;
- скоростной напор ветра на высоте 10 метров – 38 кг/м² (0,389 кПа);
- преобладающие ветры северо-западного направления;
- по весу снегового покрова – III зона;
- нормативное значение веса снегового покрова – 100 кг/м² (1,0 кПа);
- среднегодовая температура воздуха описываемой территории +4,5ºС;
- сейсмичность площадки строительства – не сейсмичен.

**Инженерно-геологические условия площадки строительства**

В данном проекте инженерные изыскания не проводились, так как проектом предусматривается Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского в г.Актобе.

**Текущее состояние**

Исполнитель технического обследования - ТОО «АктобеГенСтрой», свидетельство об аккредитации №KZ94VWC00077085 от 10 мая 2022 года, выданная РГУ «Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан».

Результат обследования

Инвентарный номер: №11726.

Год ввода в эксплуатацию:1975 год.

Срок эксплуатации – 47 лет.

Газораспределительные сети данного объекта состоят из 1538,3 метров.

Стальной подземный газопровод низкого давления Ø325, Ø219, Ø159, Ø133, Ø114, Ø108, Ø102, Ø89, Ø76, Ø57мм газопроводов низкого давления, эксплуатируются более 47 лет. Состояние газопроводов – ветхое, многочисленные повреждения изоляции, высокая коррозийность металла труб, износ изоляции.

Обследуемый объект: «Перекладка газопровода кв. Перова, пр. Победы, ул.Белинского в г.Актобе», подземный газопровод низкого эксплуатируется 47 лет.

Местами имеются поврежденные участки изоляции, которые требуют ремонта, утонение металла. В связи с подключением к данному газопроводу новых абонентов существующий газопровод не пропускает требуемый объем газа. За время эксплуатации газопровода очевидна сквозная продавленность грунтом, хрупкость, расслаиваемость, различные механические повреждения. Слабое давления газа на конечных точках потребителей. Ветхое состояние подземных газопроводов.

Многочисленные повреждения изоляции, высокая коррозийность металла труб, износ изоляции. Согласно заключения НПО “Дефектоскопия” по диагностике распределительных газопроводов за 2019 год, требуется замена газопроводов. Так же в ходе проведенных шурфовых осмотров выявлены многочисленные коррозийные повреждения труб различного диаметра. Данные газопроводы находятся в труднодоступных местах в пересечении со смежными коммуникациями (водопровод, электрические кабели, кабеля узлов связи), что приводит со временем к постоянной увлажненности грунта, блуждающим токам на почвах и к частым земляным работам во время ремонтных работ на смежных коммуникациях. Сужение газопровода и не достаточная проходимость газа при падении давления в зимний период не позволяет полного обеспечения подачи газа дальнейшая эксплуатация может привести к перебоям в газоснабжении населения.

### 6.2 Проектные решения

#### 6.2.1 Внутриплощадочные сети газопровода

Точка подключения – существующий газопровод низкого давления вход в землю $P_{пр}$=500мм.вод.ст, $P_{рб}$=250,00мм.вод.ст.

На врезке установить отключающее устройство кран шаровый КШ-100, КШ-80 в надземном исполнении. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ Р 58121.3-2018.

Газопровод низкого давления запроектирован подземным из

полиэтиленовых труб SDR17 ПЭ100 Ду160х9,5; ПЭ100 Ду110х6,6; ПЭ100 Ду90х5,4; по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Укладка газопровода и соединений должны осуществляться на основание из песчаного грунта толщиной не менее 10см и присыпаться слоем мягкого грунта не менее 20см.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,00м.

На Выходе газопровода низкого давления из земли устанавливается футляр h=1м Ду 219х4,0мм. Отключающее устройство кран шаровый газовый КШ-100; КШ-80 в надземном исполнении. Выход газопровода из земли Узел «Д».

Переходы полиэтилен - сталь выполняется с помощью Переходников ПЭ/СТ ПЭ100 ГАЗ SDR17 ПЭ/Ст-110/108; ПЭ/Ст-90/89.

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

Надземный газопровод низкого давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В20-Вст2сп2 ГОСТ 1050-2013 диаметром 108

мм с толщиной стенки 3,5 мм, диаметром 89 мм с толщиной стенки 3,5 мм.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

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.

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

При проектировании рабочего проекта использован Закон Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V «О гражданской защите», определяющий меры по защите населения, окружающей природной среды и объектов хозяйствования в случае чрезвычайных ситуаций.

На территории строительства отсутствуют взрывоопасные объекты.

При возникновении на рабочих местах пожара необходимо тушить его с применением огнетушителей, сухим песком, накрывая очаги загорания асбестовой или брезентовым полотном.

На объекте должно быть определено лицо, ответственное за сохранность и готовность к действию первичных средств пожаротушения.

Огнетушители должны всегда содержаться в исправном состоянии, периодически осматриваться, проверяться и своевременно перезаряжаться.

Использование первичных средств пожаротушения для хозяйственных и прочих нужд, не связанных с тушением пожара, не допускается.

В случае чрезвычайных ситуаций ликвидация производится учреждениями, осуществляющими деятельность по пожаротушению и проведению аварийно-спасательных работ, связанных с ликвидацией пожаров и других чрезвычайных ситуаций на территории объекта.

**6.4 Оценка воздействия на окружающую среду**

В соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс Республики Казахстан» и Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408 «О внесении изменений в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» объект строительства отнесен к III IV категории.

На «ОВОС в упрощенном порядке» экологическая экспертиза не проводится.

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

Санитарно-защитная зона согласно «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 объекты капитального ремонта к производственным объектам не относятся, в связи с чем не предусматривает установление санитарно-защитной зоны. Источниками шума на период работ по строительству будут являться строительные работы и работы строительной техники. Средние уровни шума для обычного строительного оборудования находятся в пределах 82-88 дБ. Уровень шума и вибрации не превышает предельно допустимых уровней в жилой зоне. Источников ионизирующего и неионизирующего излучения, электромагнитного и теплового излучения на период строительства и ввода объекта в эксплуатацию не будет.

На основании вышеизложенного, физическое воздействие от деятельности объекта оценивается как допустимое.

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации проекта показали, что они незначительны, приземные концентрации на границе площадки не превышают ПДК.

Работающие строители обеспечиваются спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, бытовыми помещениями, обеспечиваются медицинской аптечкой для оказания первой медицинской помощи. Водоснабжение работающих бутилированная вода. Горячее питание в столовой.

**6.6 Организация строительства**

В проекте выполнен расчет продолжительности строительства согласно СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I».

До начала строительно-монтажных работ необходимо:

- очистить площадку от строительного мусора;
- обустроить временный бытовой городок;
- выполнить временные подъездные дороги;
- оградить территорию строительной площадки;
- на выезде с площадки установить знак «Берегись автомобиля»;
- в темное время суток обеспечить освещение площадки;
- подготовить площадки для складирования строительных материалов и изделий.

Перед началом проведения строительно-монтажных работ необходимо разработать и утвердить проект производства работ.

Продолжительность строительства – 0,5 месяца.

Начало работ предусмотрено во II квартале 2024 года (согласно письму Заказчика №36.1-36.31-1426 от 09 июня 2023 года).

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства: на 2024 год – 100%.

**Мероприятия по технике безопасности**

При производстве строительно-монтажных работ необходимо соблюдать требования СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», №35 от 8 февраля 2006 года «Правила пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных и огневых работ», утвержденных ГУПО МВД Республики Казахстан и ГОСТ 12.1.004-91* «Пожарная безопасность».

Все работы производить в соответствии со СН РК 1.03-05-2011, СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Организация рабочих мест должна обеспечивать безопасность труда работающих на всех этапах выполнения работ. При уборке отходов, строительного мусора следует предусматривать меры по уменьшению пылеобразования. Работающие в условиях запыленности должны быть обеспечены средствами защиты органов дыхания от поступления в них пыли. Окраску и антикоррозионную защиту конструкций следует производить до их монтажа на проектную отметку. После установки производить антикоррозионную защиту следует только в местах стыков или соединений конструкции. Монтируемые строительные конструкций на рабочие места следует подавать в технологической последовательности, обеспечивая безопасность работ.

При монтаже конструкций особое внимание обратить на следующее:

- не допускать толчков и ударов монтируемого элемента по другим ранее установленным конструкциям;
- производить подъем и перемещение конструкций плавно, без раскачивания;
- производить установку элементов непосредственно на опорные места в соответствии с принятыми допусками;
- не допускать смещение установленных элементов от проектного положения.

В процессе выполнения сборочных операций совмещение отверстий и проверка их совпадения в монтируемых конструкциях должны производиться с использованием специального инструмента (конусных оправок, сборочных пробок и др.). Проверять совпадение отверстий в монтируемых деталях пальцами рук не допускается.

При выполнении электросварочных и газопламенных работ необходимо выполнять требования настоящих норм и правил ГОСТ 12.3.003-86* «Работы электросварочные. Требования безопасности» и ГОСТ 12.3.036-84* «Газопламенная обработка металлов. Требования безопасности», а также Санитарных Правил при сварке, наплавке и резке металлов, утвержденных Уполномоченного органом по делам здравоохранения Республики Казахстан.

При производстве электросварочных работ необходимо электросварщику иметь металлическую коробку для сбора электродных огарков. После окончания сварочных работ тщательно осмотреть рабочее место с целью обнаружения скрытых очагов загораний. Запрещается при производстве огневых работ устанавливать генераторы в непроветриваемых помещениях. Места выполнения огневых работ и установки сварочных агрегатов должны быть очищены от горючих и легковоспламеняющихся материалов в радиусе не менее 5 м. По окончанию работы баллоны с газами должны находиться в специально отведенном для хранения помещений, исключающем доступ посторонних лиц.

Рабочие, находящиеся на рабочем месте, обязаны носить защитные каски по ГОСТ 12.4.087-84 «Краски строительные». Рабочие без защитных касок и других необходимых средств индивидуальной защиты к выполнению работ не допускаются.

К производству работ допускаются лица (мужчины не моложе 21 года), специально обученные, прошедшие проверку знаний, имеющие удостоверение на право выполнения строительно-монтажных работ, прошедшие медицинскую комиссию и прошедшие инструктаж на рабочем месте по безопасности труда, пожарной и электробезопасности и спец. инструктаж.

На проведение работ газопламенным способом оформить наряд-допуск, в котором назначить ответственного руководителя и исполнителя работ, предусмотреть меры безопасности. Рабочие должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты.

По окончании работы необходимо:

а) очистить рабочее место от мусора и отходов строительных материалов;

б) инструмент, тару и материалы, применяемые в процессе выполнения задания, очистить и убрать в отведенное для этого место;

в) сообщить бригадиру или руководителю работ о всех неполадках, возникших во время работы.

После окончания работы или смены запрещается оставлять на месте строительной площадки материалы, инструмент или приспособления во избежание несчастного случая. Громоздкие приспособления должны быть надежно закреплены.

При работе с газопламенным оборудованием рекомендуется пользоваться защитными очками. При зажигании ручной газопламенной горелки (рабочий газ - пропан) следует приоткрывать вентиль на 1/4 - 1/2 оборота и после кратковременной продувки рукава зажечь горючую смесь, после чего можно регулировать пламя. Зажигание горелки производить спичкой или специальной зажигалкой, запрещается зажигать горелку от случайных горящих предметов. С зажженной горелкой не перемещаться за пределы рабочего места, не подниматься по трапам и лесам, не делать резких движений.

Тушение горелки производится перекрыванием вентиля подачи газа, а потом опусканием блокировочного рычага. При перерывах в работе пламя горелки должно быть потушено, а вентили на ней плотно закрыты. При перерывах в работе (обед и т. п.) должны быть закрыты вентили на газовых баллонах, редукторах. При перегреве горелки работа должна быть приостановлена, а горелка потушена, и охлаждена до температуры окружающего воздуха в емкости с чистой водой.

**Указания по защите стальных конструкций от коррозии**

Защита стальных конструкций от коррозии должна производиться в соответствии с указаниями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии», ГОСТ 9.402-2004 «Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Подготовка металлических поверхностей к окрашиванию.

Поверхности металлоконструкций, подлежащие подготовке перед окрашиванием, не должны иметь заусенцев, острых кромок (радиусом не менее 0,3 мм), сварочных брызг, прожогов, остатков флюса.

Подготовка поверхности должна включать в себя очистку от окислов (прокатной окалины и ржавчины) и обезжиривание. Поверхности металлоконструкций должны иметь третью, а в особо оговорённых случаях - вторую степень чистки от окислов ГОСТ 9.402-80 и первую степень обезжиривания.

Антикоррозийную защиту всех элементов производить эмалью ПФ 115 ГОСТ 6465-76 за 2 раза по грунтовке ГФ 021 ГОСТ 25129-82.

**Указания по огнезащите**

Все открытые металлические конструкции оштукатурить по сетке цементно-песчаным раствором толщиной не менее 20 мм, песок для приготовления применять только природный (речной, горный), либо покрыть огнезащитным составом, вспучивающим огнезащитным покрытием ВПМ-2 ГОСТ 25131-82. Напыление производить в 3 слоя.

Покрытие ВПМ-2 применяется в комплексе - противокоррозионный слой – грунт ГФ-0163, вспучивающее огнезащитное покрытие ВПМ-2, влагозащитный слой – окраска пентафталевой эмалью ПФ-115 – 2 слоя.

### 6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан № 195-НҚ от 10.12.2021, вступившим в силу с 1 января 2022 года, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования 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 с использованием программного комплекса «АВС-4» (редакция 2023.4), по выпуску сметной документации в прогнозных ценах 2024 года.

Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2024 год выполнен с учетом: норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года № 29, с учетом заделов по годам строительства: МРП 2024 год - 3489 тенге (Закон Республики Казахстан от 1 декабря 2022 года № 163-VII «О республиканском бюджете на 2023-2025 годы»).

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

Территориальный район 04.11 - Актюбинская область, Хромтауский район.

## 7 РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

**7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы**

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «НУРЭКСПЕРТ» в рабочий проект «Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского в г.Актобе», внесены следующие изменения и дополнения:

- загружено письмо Заказчика о начале СМР.
- актуализированы ссылки на нормативные документы - отчет по геологии, ПЗ.

***Паспорт проекта:***

- скорректированы сметные показатели в таблице №5, указано в прогнозных ценах 2024 года.

**Сметная документация:**

- в коммерческих предложениях включен понижающий коэффициент К=0,963;
- сметная документация откорректирована и приведена в соответствие с рабочим проектом.

**7.2 Оценка принятых проектных решений**

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165, а также экспертным центром ТОО «НУРЭКСПЕРТ» был уточнен и установлен в соответствии с Приказом №517 от 20 декабря 2016 года, объект II (нормального) уровня ответственности, не относящихся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование.

Состав и комплектность представленной части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта.

Строительные конструкции и материалы приняты: продукции отечественных товаропроизводителей, в соответствии с реализацией государственной программы импортозамещения. Материалы и оборудование, используемые для строительства, должны быть сертифицированы и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

**Основные технико-экономические показатели**

| п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Показатели, заявленные до экспертизы | Показатели, рекомендуемые к утверждению | Примечание (+увеличение, -уменьшение) |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2024 г., в том числе: | млн. тенге | 22,540 | 22,540 | - |
| 1.1 | СМР | млн. тенге | 15,270 | 15,270 | - |
| 1.2 | оборудование | млн. тенге | - | - | - |
| 1.3 | прочие затраты | млн. тенге | 7,270 | 7,270 | - |
| 2 | Общая площадь выделенной территории | га | 0,0373 | 0,0373 | |
| 3 | Протяженность трассы (трубопроводов) | м | 373,0 | 373,0 | |
| 4 | Общая протяженность газопроводов всего, в том числе:<br>- Ø108х4,0;<br>- Ø89х4,0; | м | 406,0<br>24,0<br>9,0 | 406,0<br>24,0<br>9,0 | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | - Ø160x14,6;<br>- Ø110x10,0<br>- Ø90x8,2 | | 115,0<br>208,0<br>50,0 | 115,0<br>208,0<br>50,0 | |
| 5 | Продолжительность строительства | мес. | 2 | 2 | |

## 8 ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Перекладка газопровода кв.Перова, пр.Победы, ул.Белинского в г.Актобе» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными экономическими показателями:

- общая сметная стоимость строительства

в прогнозных ценах 2024 г. – 22,540 млн. тенге; в том числе:

-- СМР – 15,270 млн. тенге;

-- оборудование – 0,0 млн. тенге;

-- прочие затраты – 7,270 млн. тенге;

- продолжительность работ – 2 мес.

8.2. Заказчику до начала реализации рабочего проекта при необходимости получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

8.4. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных данных и утвержденных Заказчиком материалов, достоверность которых гарантирована директором АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

## 9. ТҰЖЫРЫМДАР

9.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, "Ақтөбе қаласындағы Перов кв., Победа даңғылы, Белинский к. газ құбырын ауыстыру" жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен мынадай негізгі экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

- құрылыстың жалпы сметалық құны

2024 жылғы болжамды бағаларда - 22,540 млн. теңге; оның ішінде:

-- ҚМЖ - 15,270 млн. теңге;

-- жабдық - 0,0 млн. теңге;

-- басқа шығындар - 7,270 млн. теңге;

- жұмыс ұзақтығы - 2 ай.

9.2. Тапсырыс берушіге жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін қажет болған жағдайда бақылау-қадағалау органдары мен мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алу қажет.

9.3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау кезінде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

9.4. Осы сараптамалық қорытынды "ҚазТрансГаз Аймақ" АҚ АӨФ директоры дұрыстығына кепілдік берген бастапқы деректер мен Тапсырыс беруші бекіткен материалдарды ескере отырып орындалды.

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

| № п/п | Раздел | Эксперт | Специализация эксперта (по аттестату) | Номер аттестата | Результат (соответствует или не соответствует нормам) |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Ведущий эксперт | Курганков Юрий Петрович | Архитектура | KZ20VJE00059686 от 20.11.2020 г | Соответствует |
| 2 | Инженерные сети и системы | Аброськина Надежда Алексеевна | Инженерные сети и системы (по видам инженерных сетей и систем) | KZ90VJE00060075 от 04.12.2020 г. | Соответствует |
| 3 | Сметная документация | Пантина Татьяна Васильевна | Сметная часть | KZ07VJE00060308 от 11.12.2020 г. | Соответствует |

**Колосков Т.С. (Директор)**

**Курганков Ю.П. (Эксперт)**

**Аброськина Н.А. (Эксперт)**

**Пантина Т.В. (Эксперт)**