«Қостанай қаласындағы пайдаланудан шыққан ауыл шаруашылығы техникасын кәдеге жарату зауыты үшін сыртқы газ құбыры желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша

30.11.2021 ж. № 12-0409/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«AutoRecycling»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Строн-Холдинг»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай қаласындағы пайдаланудан шыққан ауыл шаруашылығы техникасын кәдеге жарату зауыты үшін сыртқы газ құбыры желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0409/21 от 30.11.2021 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство наружных сетей газопровода для завода утилизации вышедшей из эксплуатации сельскохозяйственной техники в г. Костанай»

ЗАКАЗЧИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«AutoRecycling»,
город Костанай

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«Строн-Холдинг»,
город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Строительство наружных сетей газопровода для завода утилизации вышедшей из эксплуатации сельскохозяйственной техники в г. Костанай»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство наружных сетей газопровода для завода утилизации вышедшей из эксплуатации сельскохозяйственной техники в г. Костанай».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 24 ноября 2021 года № 01-1910.

2. ЗАКАЗЧИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «AutoRecycling», город Костанай.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Строн-Холдинг», город Костанай (государственная лицензия I категории на проектные работы от 09 августа 2017 года № 17014245, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 02 июня 2021 года;

постановление акимата города Костаная Костанайской области от 29 октября 2021 года № 2373 об установлении публичного сервитута на земельный участок общей площадью 0,3476 га (для строительства газопровода);

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) на проектирование от 27 апреля 2021 года № KZ93VUA00412207, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата города Костанай»;

перечень ресурсов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком 26 ноября 2021 года;

технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий, выполненный ТОО «Группа компаний «АСП» в 2021 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 30 июня 2020 года № 20009373, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области»);

топографическая съемка в М 1:1000, выполненная ТОО «Строн-Холдинг» в 2021 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 29 января 2014 года № 14001207, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан);

протокол дозиметрического контроля от 11 мая 2021 года № 106, выданный ТОО «KAZ ATOM»;

протокол измерений содержания радона и его продуктов распада в воздухе от 11 мая 2021 года № 106, выданный ТОО «KAZ ATOM».

Письма заказчика:

от 03 ноября 2021 года № 311 о включении затрат на управление проектом;

от 15 ноября 2021 года № 326 об источнике финансирования и начале строительства.

Письма:

от 10 марта 2021 года № ЮЛ-К-49 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» о зеленых насаждениях;

от 26 ноября 2021 года № ЗТ-2021-01023402 ГУ «Управление ветеринарии акимата Костанайской области» об отсутствии сибиреязвенных очагов и сибиреязвенных захоронений на участке строительства и в радиусе 1000 метров.

Технические условия:

от 03 июля 2021 года № 4017-0307-194К Костанайский производственный филиал АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

Согласования заинтересованных организаций:

рабочий проект согласован ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная» 20 сентября 2021 года № юл-к-97;

план газопровода согласован ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная»29 июля 2021 года; Костанайский производственный филиал АО «ҚазТрансГаз Аймақ» 04 августа 2021 года; ГКП «Костанай-Су» 10 августа 2021 года; ГУ «Управление строительства, архитектуры и градостроительства акимата Костанайской области»; АО «Социально-предпринимательская корпорация «Тобол»; Городской телефонной станцией 13 августа 2021 года; КТЭК (Костанайская теплоэнергетическая компания) 16 августа 2021 года.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок, отведенный под строительство, расположен в индустриальной зоне северо-западной части города Костанай Костанайской области.

Участок проектирования расположен вне зоны развития сейсмических процессов согласно СП РК 2.03-30-2017* «Строительство в сейсмических районах».

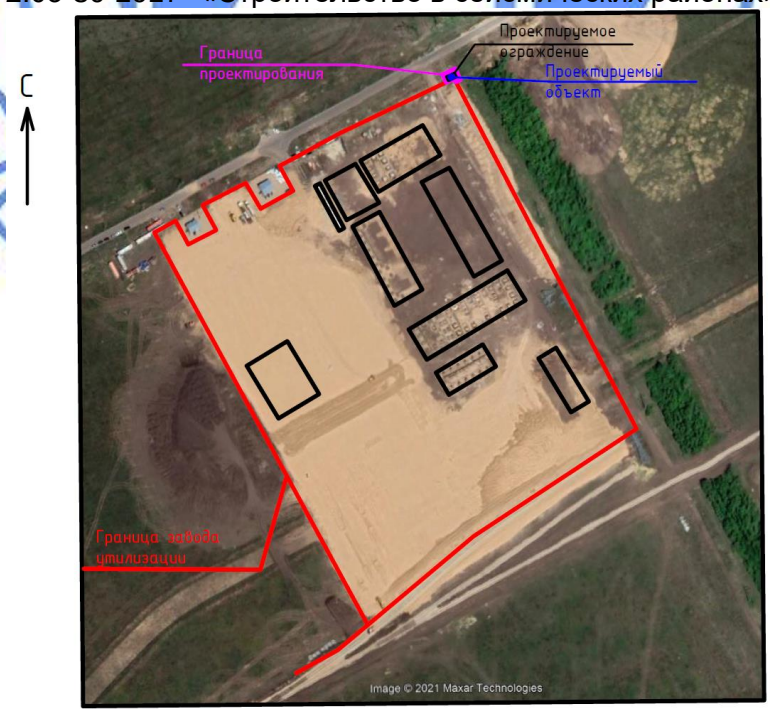

Рисунок 1 – ситуационная схема

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий выполнен ТОО «Группа компаний «АСП» в 2021 году.

6.2 Проектные решения

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего внеплощадочного газопровода среднего давления для газоснабжения завода утилизации, вышедшей из эксплуатации сельскохозяйственной техники в г.Костанай.

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями норм РК.

Площадка ГРПШ «Г» - образной формы в плане, размерами 7,4х5,5 м, общей площадью в условных границах проектирования 38,22 м^2 (0,3476 га согласно Постановления на сервитут), расположена на прилегающей территории завода утилизации автомобилей в северо-западной части города Костанай.

Расположение сооружений, а также подъездов для обслуживания площадки принято согласно схемы производства, требуемым разрывам по нормам взрыво-и пожарной безопасности, с учетом розы ветров и санитарных требований.

Подъезд к площадке предусмотрено от существующей автодороги с северо-западной стороны, подходы от прилегающих участков.

Покрытие площадки тип-1 щебеночное покрытие.

Отвод поверхностных вод с поверхности площадки осуществляется в пониженные места рельефа.

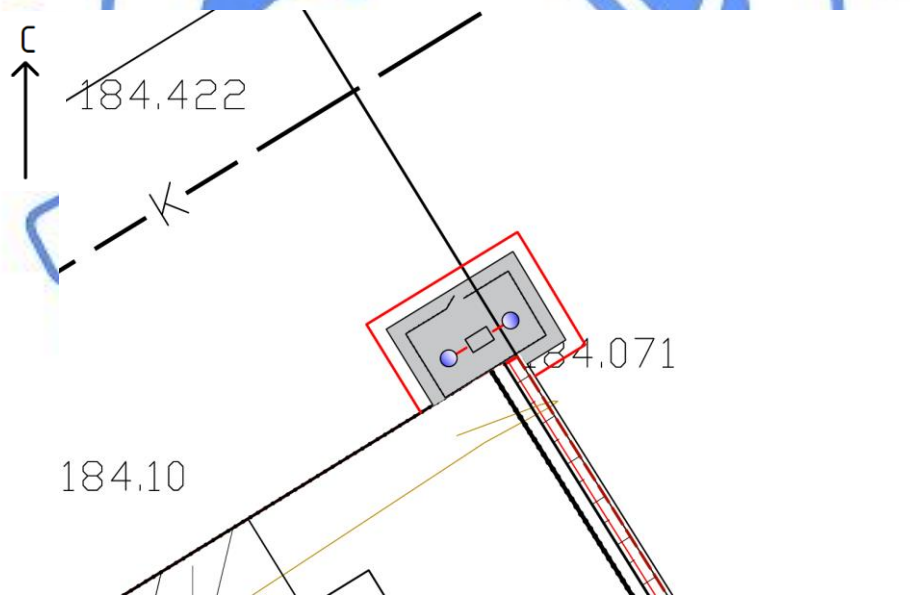

Рисунок 2. Узел А

1 – ГРПШ.

По периметру площадки предусмотрена установка металлического сетчатого ограждения высотой 1,7 м от уровня земли с калиткой.

За относительную отметку 0.000 принята отметка верха площадки ГРПШ, соответствующая абсолютной отметке 185,30 м.

Основные технические показатели по генплану приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Основные показатели по генплану

№	Наименование	Ед. изм.	Значение	
			Заявленное	Рекомендуемое
1	Площадь участка	га	0,3476	0,3476
2	Площадь в границах проектирования	$м^2$	106,07	38,22
3	Площадь застройки	$м^2$	0,93	0,93
4	Площадь покрытии	$м^2$	105,14	24,62
5	Прочая площадь	$м^2$	-	12,67

6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение. Наружные газопроводы

Подводящий внеплощадочный газопровод среднего давления для газоснабжения завода утилизации, вышедшей из эксплуатации сельскохозяйственной техники в г.Костанай разработан согласно заданию на проектирование и в соответствии с техническими условиями № 4017-0307-194К от 03.07.2021 года, выданными Костанайским производственный филиал АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Расчетный часовой расход газа составляет 177 $м^3$/ч. Учет расхода газа предусмотрен в БМК.

Подводящий газопровод предусмотрен для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-2014 с теплотой сгорания 33,5 МДж/$м^3$ и плотностью 0,7 кг/$м^3$ к проектируемому зданию котельной (БМК) завода утилизации.

Точка подключения – существующий газопровод среднего давления, проложенный в подземном исполнении в данном районе:

диаметр газопровода в точке подключения – 160 мм;

давление газа в точке подключения – 0,12 МПа.

Для снижения давления газа со среднего (0,12 МПа) до требуемого рабочего среднего (0,02 МПа) предусмотрена установка отдельно стоящего газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-1Н-У1, расположенного у ограждения территории завода.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-1Н-У1- с одной линией редуцирования и байпасом, пропускной способностью 495 $м^3$/ч при Рвх.= 0,12 МПа и Рвых.=0,02 МПа.

ГРПШ заводской комплектации оснащается регулятором давления РДГ-50Н/25, предохранительным сбросным клапаном, фильтром, приборами КИПиА.

По принципу построения газораспределительная система среднего давления - тупиковая.

Прокладка газопровода от точки подключения до ГРПШ предусмотрена в подземном исполнении и надземном исполнении перед ГРПШ. Прокладка подземного газопровода среднего давления предусмотрена из полиэтиленовых труб ПЭ ГАЗ с SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, наружным диаметром 110х10 мм и, частично, в подземном и надземном исполнении из стальных электросварных труб диаметром DN100 гр. В из Ст10 по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке.

Прокладка подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена на глубине не менее 1,40 м до верха трубы, для обеспечения нормального температурного режима при эксплуатации в зимний период.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык», и с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС). После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух, проектом предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» и алюминиевого провода-спутника.

Повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с применением отводов заводского исполнения или упругим изгибом, радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Компенсация температурных воздействий предусматривается за счет опусков, подъемов и углов поворота газопровода.

В месте выхода газопровода из земли предусматривается установка неразъемного изолирующего соединения заводского изготовления.

В точке подключения и перед и после ПГБ проектом предусмотрена установка отключающих устройств в надземном исполнении.

Изоляция стального подземного газопровода предусмотрена «усиленного» типа из полимерных липких лент типа «Полилен», согласно требованию ГОСТ 9.602-2016.

Все газопроводы и детали крепления при надземной прокладке предусмотрено окрасить пентафталевой эмалью ПФ115 по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

Общая протяженность трассы газопровода составляет 776,8 м, в том числе подземного полиэтиленового – 751,5 м.

Общая длина газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб наружным диаметром 110 мм составляет 772, 0 м и стальных труб диаметром DN100 - 24,0 м.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

ГРПШ

Фундамент – свая буронабивная из бетона С20/25, W8, F150 армированная каркасами из арматуры А400 и А240 по ГОСТ 34028-2016 по слою щебня. Основанием служит супесь (ИГЭ-1).

Фундаментная плита с жестким соединением со сваей - из бетона С20/25, W8, F150 армированная каркасами и сетками из арматуры А400 и А240 по ГОСТ 34028-2016 по подготовке из бетона С8/10, W4, F150 и слою щебня. Основанием служит супесь (ИГЭ-1).

Рама под ГРПШ – из швеллера по ГОСТ 8240-97.

Ограждение

Фундаменты - столбчатые, монолитные из бетона С8/10, W4, F150 и слою щебня. Основанием служит супесь (ИГЭ-1).

Стойки – из трубы по ГОСТ 30245-2012.

Ограждение – из уголка по ГОСТ 8509-93, сетки по ГОСТ 5336-80.

Подвижная опора-стойка

Фундаменты - столбчатые, монолитные из бетона С8/10, W4, F150 и слою щебня. Основанием служит супесь (ИГЭ-1).

Стойки – из трубы по ГОСТ 10704-91, листа по ГОСТ 19903-2015, хомута по ГОСТ 24137-80.

Мероприятия по защите конструкций от коррозии

Все металлоконструкции предусмотрено окрасит эмалями ПФ 115 по ГОСТ 6465-76 по слою грунта ГФ 021 по ГОСТ 25129-82.

Все бетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона W4 на шлакопортландцемент по ГОСТ 10178-85.

Все железобетонные конструкции предусмотрено выполнить из бетона W4 на шлакопортландцемент по ГОСТ 10178-85.

Электротехнические решения

Молниезащита

В соответствии с таблицей 7 СП РК 2.04-103-2013 предусмотрена молниезащита ГРПШ, выполняемая стальным стержневым молниеотводом типа МОГК-13 высотой 13 м. Контур заземления молниеотвода выполняется вертикальными заземлителями из круглой стали диаметром 16 мм длиной 5,0 м и горизонтального - полосовой стали 40х4 мм, прокладываемой на глубине 0,7 м от уровня земли. Сопротивление заземляющего устройства принято не более 10 Ом. Корпус ГРПШ предусмотрено заземлить присоединением к контуру заземления молниеотвода стальной полосой 40х4 мм.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочий проект выполнен в соответствии с требованиями действующих санитарных и противопожарных норм, оптимальных транспортных условий, условий инженерного обеспечения, согласно СН РК 2.02-01-2014, СП РК 2.02-101-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», и ТР «Общие требования к пожарной безопасности».

На рассматриваемой территории исключены опасные геологические и

геотехнические процессы и явления типа селей, обвалов, оползней и др. От ливневых осадков территория защищена соответствующей планировкой. Основную опасность на инженерных коммуникациях представляют аварии на трубопроводах и арматуре, которые носят локальный характер.

С целью обеспечения безопасности эксплуатации газораспределительных сетей предусмотрено следующее:

применено современное оборудование, трубы, а также технические решения, регламентируемые действующим нормами и правилами по проектированию газораспределительных систем;

применено современное противокоррозионное покрытие надземных и подземных газопроводов;

предусмотрен контроль выполненных работ: проверка соответствия трубопроводов требованиям нормативных документов; испытания механическим и физическим методом стыковых сварных соединений трубопроводов;

контроль качества антикоррозионного покрытия;

испытание газопроводов на герметичность;

Для предотвращения воздействий молний на оборудование, объекты и людей предусмотрена молниезащита ГРПШ.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

На период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ, воздействие на атмосферный воздух отсутствуют. Объект по санитарной классификации не классифицируется, установление санитарно-защитной зоны/санитарного разрыва не требуется. Представлено письмо ГУ «Управление ветеринарии акимата Костанайской области» № ЗТ-2021-01023402 от 26.11.2021 года об отсутствии сибиреязвенных очагов и сибиреязвенных захоронений на участке строительства и в радиусе 1000 метров, согласно пп. 2 п. 5, п. 6 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 года № ҚР ДСМ-40.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, согласно требованиям 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

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет 2,3 месяца.

Начало строительства – декабрь месяц 2021 года, согласно письму заказчика №326 от 15.11.2021 года.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2021 год – 57%;

на 2022 год – 43%.

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 Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), 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 стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.4.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуск 22;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуск 22;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2021, 2021 год. Выпуск 5;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2021, 2021 год. Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2020, 2021 год;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2020, Изменения и дополнения. 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020, 2021 год;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком 26 ноября 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55, 56, 61, 62, Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021-2022 годов. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 к проекту прогноза социально-экономического развития на 2021-2026 годы, протокол № 27 от 24 августа 2021 года.

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

Экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2

Экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование	Показатель	
		заявленный	рекомендуемый
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года и прогнозных ценах 2022 года, всего, млн. тенге	17,951	17,384
	в том числе:		
	СМР	8,852	10,114
	оборудование	0,803	0,540
	прочие затраты	8,296	6,730

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 заказчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями действующей нормативной документации.

Материалы инженерно-геологических изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

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

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний», утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 года № ҚР ДСМ-40, «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.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 7.1.

Таблица 7.1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатель	
			заявленный	рекомендуемый
1	Площадь участка	га	0,3476	0,3476
2	Площадь в границах проектирования	$м^2$	106,07	38,22
3	Общая протяженность трассы газопровода	км	0,7768	0,7768
4	Общая протяженность трассы газопровода среднего давления	км	0,772	0,772
5	Расчетный расход газа	$м^3/ч$	177,0	177,0
6	Топливо		Газ	Газ
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года и прогнозных ценах 2022 года, всего в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	17,951 8,852 0,803 8,296	17,384 10,114 0,540 6,730
	в том числе: 2021 год (в том числе ПИР, экспертиза) 2022 год	млн. тенге	17,951 -	11,761 5,623
8	Продолжительность строительства	мес.	2,3	2,3

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство наружных сетей газопровода для завода утилизации вышедшей из эксплуатации сельскохозяйственной техники в г. Костанай» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению с технико-экономическими показателями, указанными в таблице 7.1.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «AutoRecycling» в соответствии с условиями договора от 24 ноября 2021 года № 01-1910.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай қаласындағы пайдаланудан шыққан ауыл шаруашылығы техникасын кәдеге жарату зауыты үшін сыртқы газ құбыры желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданыстағы нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және 7.1-кестеде көрсетілген техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 24 қаашадағы № 01-1910 шарттың талаптарына сәйкес «AutoRecycling» ЖШС кепілдік етеді.

8.3 Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

Жакупов А.У.

Директор

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Жансеитов Д.Т.

Директор департамента

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Татиева А.С.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Байтурганова А.Т.

Ведущий специалист (перевод, делопроизводство)

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Назирова З.К.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Сансызбаев Е.И.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Данилкина И.С.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Савочкин Ю.А.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Ткаченко В.В.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Изатулин А.У.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Максимова О.И.

Эксперт

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Жакупова А.С.

ведущий специалист (оформление и выдача экспертных заключений)

Филиал РГП "Госэкспертиза" по Северному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД