Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

«Қостанай облысы Жітіқара ауданы Тургеновка ауылын газдандыру
үшін газ құбырының тарату желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша

30.12.2025 ж. № GBIZ-0029/25

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жітіқара ауданы әкімдігінің құрылыс, сәулет және қала құрылысы бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Промстройпроект» ЖШС

Қостанай қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы Жітіқара ауданы Тургеновка ауылын газдандыру үшін газ құбырының тарату желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Глобал BIZ» ЖШС берді.

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

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ GBIZ-0029/25 от 30.12.2025 г.

по рабочему проекту
«Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Промстройпроект»

город Костанай

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» выдано ТОО «Глобал BIZ».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«**Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 21.11.2025 года № GBIZ-0030 между ТОО «Глобал BIZ» и ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Промстройпроект» государственная лицензия №15012337 от 01.07.2015 года (I категория) – соответствует перечню работ, входящих в состав лицензируемого вида деятельности.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное Заказчиком от 13.02.2025 года;

дополнение к заданию на проектирование, утвержденное Заказчиком от 12.12.2025 года;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) № KZ68VUA02083191 от 22.10.2025 года, выданное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района»;

распоряжение акима Большевитского сельского округа Житикаринского района Костанайской области №54-р от 31.10.2025 года «о предоставлении права временного безвозмедного землепользования на земельный участок»;

земельно-кадастровый план земельного участка с кадастровым номером: 12:179:009:728, площадью 1,7517, с целевым назначением: для строительства разводящих сетей газопровода для газификации села Тургеновка Житикаринского района;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям выполнен в 2025 году ТОО «ПРОМСТРОЙПРОЕКТ», государственная лицензия КСЛ № II-0926 от 25.11.2004 года;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполнен в 2025 году ТОО «ПРОМСТРОЙПРОЕКТ», государственная лицензия КСЛ № II-0926 от 25.11.2004 года;

эскизный проект «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области», выполнен ТОО «ПРОМСТРОЙПРОЕКТ» государственная лицензия №15012337 от 01.07.2015 года;

протокол дозиметрического контроля №023ГАМ от 14.04.2025 года, выданный ТОО «KAZ ATOM», государственная лицензия от 06.12.2021 года №21032888;

протокол радиометрического контроля №023РАД от 14.04.2024 года, выданный ТОО «KAZ ATOM», государственная лицензия от 06.12.2021 года №21032888;

письмо АО «Международный аэропорт имени «Қостанай» имени Ахмета Байтурсынұлы» №708 от 07.08.2025 года «о выдаче разрешения на осуществление деятельности, которая может представлять угрозу безопасноти полетов и воздушных судов»;

письмо ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД и жилищной инспекции акимата Житикаринского района» №04-10/578 от 06.10.2025 года «об отсутствии зеленых насаждений»;

письмо ГУ «Управление ветеринарии акимата Костанайской области» №01-31/1325 от 06.10.2025 года «об отсутствии сибиреязвенных захоронений в радиусе 1000 метров»;

письмо РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию, охране

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

и использованию водных ресурсов №06/238 от 06.11.2025 года «об отсутствии в пределах границ указанного запроектированного газопровода поверхностных водных объектов, требующих установление водоохранных зон и полос».

письмо Заказчика №01-23/951 от 03.10.2025 года «по срокам строительства»;

письмо Заказчика №01-23/990 от 13.10.2025 года «о финансировании объекта;

бюджетная программа ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района» на 2025-2027 годы утверждена приказом руководителя администратора бюджетной программы (председателя ревизионной комиссии области, города республиканского значения, столицы, секретаря маслихата области, города республиканского начения, столицы, района (города областного значения;

письмо Заказчика №01-23/991 от 13.10.2025 года «об отсутствии заключения комплексной вневедомственной экспертизы»;

письмо Заказчика №01-23/988 от 13.10.2025 года «об излишек вытесняемого грунта, распланировать их по месту либо при необходимости использовать на участке строительства».

технические условия

на газоснабжение № 08-ЖГХ-2025-000000390 от 09.10.2025 года, выданные АО «QazaqGaz Aimaq» Костанайским производственным филиалом.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Эскизный проект «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» согласован ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района» № KZ68VUA01692967 от 19.11.2025 года;

письмо ГУ «Отдел ЖКХ, ПТ, АД и жилищной инспекции акимата Житикаринского района» №01-13/586 от 16.10.2025 года «о согласовании проектной документации» «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации села Тургеновка Житикаринского района Костанайской области»;

письмо ТОО «МЕЖРЕГИОНЭНЕРГОТРАНЗИТ» №2932-17 от 22.08.2025 года «о согласовании плана трассы газопровода»;

письмо ТОО «ЭПК-форфайт» №6842-12 от 15.09.2025 года «о согласовании согласовании плана трассы газопровода».

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1	24.3-916/25-ПП	Паспорт проекта
Том 2	24.3-916/25-ПЗ	Общая пояснительная записка
Том 3	24.3-916/25-ГСН1	Газоснабжение. Наружные газопроводы
Том 4	24.3-916/25-ГСН2	Газоснабжение. Наружные газопроводы
Том 5	24.3-916/25-ЭХЗ	Электрохимзащита
Том 6	24.3-916/25-З	Защитное заземление надземного газопровода
Том 7	24.3-916/25-АС	Архитектурно-строительные решения
Том 8	24.3-916/25-СМ	Сметная документация
Том 9	24.3-916/25-ПОС	Проект организации строительства
Том 10	24.3-916/25-ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности
Том 11	24.3-916/25-ИТМ ГО и ЧС	Инженерно-технические мероприятия по промышленной безопасности, гражданской обороне и предупреждению ЧС

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

5.4 Цель и назначение объекта

Строительство газопровода предназначено для нужд отопления, приготовления пищи, и горячего водоснабжения населения, а также объектов социально-бытового назначения села Тургеновка Житикаринского района.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта, и характеристика участка строительства

Проектируемый участок строительства расположен в с. Тургеновка, Житикариского района, Костанайской области.

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

Рельеф местности спокоен. Район строительства не сейсмичен.

Природно-климатические условия района строительства

Район строительства относится к IВ климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

Средняя температура наиболее холодной пятидневки	– минус 33,5˚С.
Нормативная снеговая нагрузка	– 1,5 кПа.
Скоростной напор ветра	– 0,77 кПа.

Инженерно-геологические условия и площадки строительства

Геологическое строение

Современные отложения (QIV)

Представлены почвенно-растительным слоем мощность 0,2-0,3 м.

Верхнечетвертичные современные отложения (edQIII-IV).

Суглинки-глины фациально замещающие друг друга, от бурого, буро-желтого до буро-серого цвета, сухие, плотные с включением железистых бобовин, с прослоями песка. Мощность 1,1-3,7м.

Коры выветривания (eMz).

Глина бело-желто-красная, сухая, плотная с включением кварца до 10%. Мощность 1,5-2,5 м.

Гидрогеологические условия

Грунтовые воды до глубины 4,0 м от поверхности земли не вскрыты.

По геолого-генетическим признакам в пределах объекта выделяется 2 инженерно-геологических элемента:

ИГЭ-1 - Суглинок-глина edQIII-IV.

ИГЭ-2 - Глина eMz.

Выбор и обоснование трассы газопровода: Выбор трассы проектируемого газопровода производен исходя из условий минимальной протяжённости газопровода, обеспечения экономичного строительства, надежной и безопасной эксплуатации газопровода, а также удобства проведения строительно-монтажных работ. Целью данного рабочего проекта является строительство газораспределительных сетей для с.Тургеновка Житикаринского района. Социальная востребованность проекта выражается в повышении комфортности проживания населения. Газификация дает возможность поддержания инфраструктуры села и повышение качества жизни населения за счет снижения расходов и трудозатрат граждан на покупку и заготовку дров, угля, а также баллонов сжиженного газа для приготовления пищи.

Так же ожидается улучшение экологических условий за счет значительного снижения выбросов загрязняющих веществ в результате перехода населения села на природный газ).

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план

Ситуационная схема представлена на рисунке 1.

Рисунок 1. Ситуационная схема

6.2.2. Архитектурно-планировочные решения

Проектом предусмотрено установка металлических шкафов для отключающих устройств, и защита от падения ЛЭП выполнены металлическими.

Фундаменты под опоры-стойки шкафов - бетонные монолитные.

Стенки шкафов - прокат листовой ГОСТ 19903-2015, ГОСТ 103-2006, прокат угловой ГОСТ 8509-93.

Стойки шкафов - прокат угловой ГОСТ 8509-93; ГОСТ 8510-86*; трубы ГОСТ 10704-91.

Ограждения шкафов – прока угловой ГОСТ 8509-93; сетка ГОСТ 5336-80*.

Мероприятия по антикоррозийной защите конструкций приняты согласно требованиям СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии», а именно, поверхность металлических элементов очистить от шлака и ржавчины и окрасить эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-2023 за 2 раза по слою грунтовки ГФ-021 (быстросохнущая) по ГОСТ 25129-2020.

6.2.3. Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные инженерные сети и системы

Газонаснабжение

ГСН1

Данным разделом рабочего проекта «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» разработаны чертежи наружных газопроводов низкого давления для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-2020 с теплотворной способностью Q=31800 кДж/м³ (7600 ккал/м³) для газоснабжения жилой застройки (для нужд отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи) и коммунально-бытовых зданий с.Тургеновка, на основании технических условий №08-ЖГХ-2025-000000390 от 09.10.2025 г., выданных КПФ АО «QazaqGaz Aimak», требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011,

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

СП РК 4.03-101-2013, а также материалов инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий, выполненных ТОО «Промстройпроект».

Точкой подключения для единого комплекса системы газораспределения с.Тургеновка согласно ТУ № 08-ЖГХ-2025-000000390 является существующий газопровод высокого давления (Р=0,58 МПа). Все требования данных ТУ, касаемо газопровода высокого давления (II технически сложный уровень ответственности), а также объемы работ учтены рабочим проектом на подводящий газопровод к с.Тургеновка. Ввиду того, что в № 08-ЖГХ-2025-000000285 прописаны требования и к распределительным сетям с.Тургеновка (т.к. газораспределительная сеть от точки подключения до конечного потребителя является единым комплексом), а так же руководствуясь п.30 «Правил организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства», согласно п.9 «Задания на проектирование» от 13.02.2025 г., выданного ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района» на основании требований соответствующих пунктов ТУ, данным рабочим проектом предусматривается строительство внутри поселкового распределительного газопровода низкого и среднего давления (II уровень ответственности, не относящийся к технически сложным) от ГРПБ, учтенного в рабочем проекте на подводящий газопровод, до границ участков конечных потребителей.

Диаметр подземного газопровода низкого давления в точке подключения - DN150 (см. проект24.3-915/25-ГСН «Строительство газопровода высокого давления для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» выполненный ТОО «Промстройпроект». Давление газа в точке подключения - 0,0030 МПа.

Прокладка газопровода низкого давления предусматривается в подземном и надземном исполнении. Прокладка подземного газопровода предусматривается открытым способом и методом ГНБ.

Прокладка газопровода низкого давления предусматривается из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91 и полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык», с последующим контролем качества стыков ультразвуковым методом.

Повороты линейной части ПЭ газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняют с ПЭ отводами заводского исполнения или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Согласно требованиям ГОСТ 9.602-2016 участки стальных подземных газопроводов предусматриваются в изоляции «усиленного» типа из одного слоя обертки «Полилен-40-ОБ» и двух слоев полимерных лент типа «Полилен-40-ЛИ» по слою праймера. Изоляция отводов на участках стальных газопроводов предусмотрена так же «усиленного» типа из полимерно-липких лент типа «Полилен 40».

Для обозначения трассы подземного ПЭ газопровода проектом предусматривается укладка изолированного провода-спутника с выводом концов провода через футляр на выходе газопровода из земли или же с выводом под ковер на линейной части газопровода на точке врезки и перед, и после защитных футляров, укладываемых методом ГНБ. Укладка провода-спутника не предусматривается на коротких ответвлениях к газифицируемым объектам и на участках газопровода, прокладываемого методом ГНБ.

Для безопасной эксплуатации подземного ПЭ газопровода на расстоянии 0,2 м от верхней образующей трубы проектом предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ». На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Участки подземного стального газопровода протяженностью десять и менее метров, участки установки подземных задвижек по одному метру в каждую сторону и участки подземного газопровода под асфальтобетонным покрытием проезжей части дорог засыпаются песком на всю глубину траншеи.

В местах, где невозможна подземная прокладка, в связи со стесненными условиями и невозможностью выдержать нормативные расстояния от прокладываемого газопровода до инженерных сетей и сооружений, газопровод прокладывается надземно на опорах-стойках. Надземный газопровод низкого давления предусмотрен на опорах-стойках по территориям общего пользования и по частным территориям, из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91.

В местах пересечения с подземными коммуникациями, расположенными ниже залегания проектируемого ПЭ газопровода и под асфальтированными внутри поселковыми дорогами, газопровод прокладывается в футлярах с контрольной трубкой.

При пересечении проектируемым газопроводом существующих подземных электрических и телефонных кабелей разработку грунта на расстоянии по 2,0 м в каждую сторону от пересекаемой коммуникации вести ручным способом, в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

В местах, где невозможна подземная прокладка, в связи со стесненными условиями и невозможностью выдержать нормативные расстояния от прокладываемого газопровода до инженерных сетей и сооружений, газопровод прокладывается надземно на опорах-стойках. Надземный газопровод низкого давления предусмотрен на опорах-стойках по территориям общего пользования и по частным территориям, из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп ГОСТ 10704-91.

Разработка приямков под опоры-стойки в местах прохождения газопровода по частным территориям, зауженным проездам и на участках стесненных условий предусматривается вручную, в остальных случаях с использованием буровой машины.

Надземный стальной газопровод и опоры-стойки надлежит окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-2023 желтого цвета по одному слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-2020 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Минимальные расстояния по горизонтали от зданий, сооружений инженерных коммуникаций, а также по вертикали от инженерных коммуникаций до газопровода приняты в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СН РК 3.01-01-2013. Согласно п.5.1.9 СП РК 4.03-101-2013 для трассы газопровода установить охранную зону в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м по обе стороны от оси газопровода.

Перед производством работ трассу проектируемого газопровода согласовать с заинтересованными организациями. Строительно-монтажной организацией разработать проект производства работ (ППР) согласно требованиям СН РК 1.03-00-2022. Работы по строительству газопровода вести в строгом соответствии с разработанным ППР.

Перед производством работ трассу проектируемого газопровода согласовать с заинтересованными организациями. Строительно-монтажной организацией разработать проект производства работ (ППР) согласно требованиям СН РК 1.03-00-2011. Работы по строительству газопровода вести в строгом соответствии с разработанным ППР.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013. Контролю физическими методами подлежат стыки законченных строительством участков газопроводов, выполненных электродуговой и газовой сваркой (газопроводы из стальных труб), а также сваркой нагретым инструментом встык (газопроводы из полиэтиленовых труб). Контроль стыков стальных газопроводов проводят радиографическим - по ГОСТ 7512 и ультразвуковым - по СТ РК ISO 17640 методами. Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по СТ РК ISO 17640. Ультразвуковой метод контроля сварных стыков стальных газопроводов

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

применяется при условии проведения выборочной проверки не менее 10 % стыков радиографическим методом. Количество стыков газопровода, подлежащих контролю физическими методами, принимается согласно таб.22 СП РК 4.03-101-2013 г.

Для надземного стального газопровода низкого давления процент общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте, согласно выше указанных требований, составляет 5%, но не менее одного стыка.

Для подземного газопровода низкого давления - 10%. Количество стыков, подлежащих контролю указаны в «Ведомости объемов работ» том ГСН1 ВР. Механическим испытаниям сварных стыков газопровода подвергают допускные и контрольные соединения, выполненные каждым сварщиком на объекте. Обязательными при проведении контроля качества сварных соединений на ПЭ газопроводе являются: внешний осмотр; испытание на растяжение и ультразвуковой контроль (сваренные нагретым инструментом встык); пневматические испытания; испытания на сплющивание (деталями с ЗН); испытания на отрыв (только для седловых отводов). Механические свойства сварных стыков стальных труб диаметром более 50 мм определяют испытаниями на растяжение и изгиб.

Законченные строительство газопроводы подлежат пневматическому испытанию:

-подземные стальные газопроводы низкого давления - давлением воздуха 0,6 МПа в течении 24 часов;

-ПЭ газопроводы низкого давления - давлением воздуха 0,3 МПа в течении 24 часов;

-стальные надземные газопроводы - давлением воздуха 0,3 МПа в течении 1 часа.

Испытания газопроводов на герметичность должны проводиться строительной организацией в присутствии представителя эксплуатационной организации.

Перед испытанием газопровода на герметичность надлежит выполнить очистку его внутренней полости путем продувки воздухом.

Общая протяженность газопровода низкого давления: - 7225,0 м (по плану) в том числе;

подземного ПЭ газопровода: - 5955,0 м;

подземного СТ газопровода: - 202,5 м;

надземного СТ газопровода: - 1067,5 м

ГСН.2

Данным разделом рабочего проекта «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» разработаны чертежи наружных газопроводов среднего давления для транспортировки природного газа по ГОСТ 5542-2022 с теплотворной способностью Q=31800 кДж/м³ (7600 ккал/м³) для газоснабжения двух крестьянских хозяйств (КХ) с.Тургеновка, на основании технических условий №08-ЖГК-2025-000000390 от 09.10.2025 г., выданных КПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ», требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, а также материалов инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий, выполненных ТОО «Промстройпроект».

Точкой подключения для единого комплекса системы газораспределения с.Тургеновка согласно ТУ № 08-ЖГК-2025-000000390 является существующий газопровод среднего давления (Р=0,30 МПа). Все требования данных ТУ, касаемо газопровода высокого давления (II технически сложный уровень ответственности), а также объемы работ учтены рабочим проектом на подводящий газопровод к с.Тургеновка.

Ввиду того, что в № 08-ЖГК-2025-000000390 прописаны требования и к распределительным сетям с.Тургеновка (т.к. газораспределительная сеть от точки подключения до конечного потребителя является единым комплексом), а так же руководствуясь п.30 «Правил организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства», согласно п.9 «Задания на проектирование» от 13.02.2025 г., выданного ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района» на основании требований соответствующих пунктов ТУ,

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесінен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

данным рабочим проектом предусматривается строительство внутри поселкового распределительного газопровода низкого и среднего давления (II уровень ответственности, не относящийся к технически сложным) от ГРПБ, учтенного в рабочем проекте на подводящий газопровод, до границ участков конечных потребителей.

Диаметр подземного газопровода среднего давления в точке подключения - DN80 (см. проект 24.3-915/25-ГСН «Строительство газопровода высокого давления для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» выполненный" ТОО «Промстройпроект». Давление газа в точке подключения - 0,30 МПа.

Прокладка газопровода среднего давления предусматривается в подземном исполнении. Прокладка подземного газопровода предусматривается открытым способом и методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ см. л.ГСН2-3; ГСН2-4; ГСН2-6; ГСН2-7).

Прокладка газопровода среднего давления предусматривается из стальных электросварных труб Гр. В ст.3 сп. ГОСТ 10704-91 и полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Соединение полиэтиленовых труб предусматривается сваркой «встык», стальных труб сваркой ручной электродуговой по ГОСТ 5264-80 с последующим контролем качества стыков ультразвуковым и радиографическим методами.

Повороты линейной части ПЭ газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются ПЭ отводами заводского исполнения или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Согласно требованиям ГОСТ 9.602-2016 участки стальных подземных газопроводов предусматриваются в изоляции «усиленного» типа, (конструкция 4 Приложение 4 ГОСТ 9.602-2016) из одного слоя обертки «Полилен-40-ОБ» и двух слоев полимерных лент типа «Полилен-40-ЛИ» по слою праймера. Изоляция отводов на участках стальных газопроводов предусмотрена так же «усиленного» типа из полимерно-липких лент типа «Полилен 40».

Для обозначения трассы подземного ПЭ газопровода проектом предусматривается укладка изолированного провода-спутника с выводом концов провода через футляр на выходе газопровода из земли.

Проектом предусмотрена установка опознавательных столбов в местах углов поворотов трассы газопровода.

Для безопасной эксплуатации подземного ПЭ газопровода на расстоянии 0,2 м от верхней образующей трубы проектом предусматривается укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ». На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Участки подземного стального газопровода протяженностью менее десяти метров (п. 8.1.5 ГОСТ 9.602-2016) и участки подземного газопровода под асфальтобетонным покрытием проезжей части дорог засыпаются песком на всю глубину траншеи.

При пересечении проектируемым газопроводом существующих подземных электрических и телефонных кабелей разработку грунта на расстоянии по 2,0 м в каждую сторону от пересекаемой коммуникации вести ручным способом, в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

Надземный стальной газопровод, шкафы для задвижек и защитное ограждение от падения провода ВЛ 10 кВ надлежит окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-2023 желтого цвета по одному слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-2020 в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Минимальные расстояния по горизонтали от зданий, сооружений инженерных коммуникаций, а также по вертикали от инженерных коммуникаций до газопровода приняты в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, СН РК 3.01-01-2013. Согласно п.5.1.9 СП РК 4.03-101-2013 для трассы газопровода установить охранную зону в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м по обе стороны от оси газопровода.

Перед производством работ трассу проектируемого газопровода согласовать с заинтересованными организациями. Строительно-монтажной организацией разработать проект производства работ (ППР) согласно требований СН РК 1.03-00-2011. Работы по строительству газопровода вести в строгом соответствии с разработанным ППР.

Монтаж и испытание газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013. Контролю физическими методами подлежат стыки законченных строительством участков газопроводов, выполненных электродуговой и газовой сваркой (газопроводы из стальных труб), а также сваркой нагретым инструментом встык (газопроводы из полиэтиленовых труб). Контроль стыков стальных газопроводов проводят радиографическим - по ГОСТ 7512 и ультразвуковым - по СТ РК ISO 17640 методами. Стыки полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом по СТ РК ISO 17640.

Ультразвуковой метод контроля сварных стыков стальных газопроводов применяется при условии проведения выборочной проверки не менее 10 % стыков радиографическим методом. Количество стыков газопровода, подлежащих контролю физическими методами, принимается согласно таб.22 СП РК 4.03-101-2013 г.

Для надземного стального газопровода среднего давления процент общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте, согласно выше указанных требований, составляет 5%, но не менее одного стыка. Для подземного газопровода среднего давления - 50%. Количество стыков, подлежащих контролю указаны в «Ведомости объемов работ» том ГСН2 ВР.

Механическим испытаниям сварных стыков газопровода подвергают допускные и контрольные соединения, выполненные каждым сварщиком на объекте.

Обязательными при проведении контроля качества сварных соединений на ПЭ газопроводе являются: внешний осмотр; испытание на растяжение и ультразвуковой контроль (сваренные нагретым инструментом встык); пневматические испытания; испытания на сплющивание (деталями с ЗН); испытания на отрыв (только для седловых отводов).

Механические свойства сварных стыков стальных труб диаметром более 50 мм определяют испытаниями на растяжение и изгиб.

Законченные строительство газопроводы подлежат пневматическому испытанию:

-стальные газопроводы среднего давления - давлением воздуха 0,6 МПа в течении 24 часов;

-ПЭ газопроводы среднего давления - давлением воздуха 0,6 МПа в течении 24 часов.

Испытания газопроводов на герметичность должны проводиться строительной организацией в присутствии представителя эксплуатационной организации.

Перед испытанием газопровода на герметичность надлежит выполнить очистку его внутренней полости путем продувки воздухом.

Общая протяженность газопровода среднего давления: - 2206,5 м (по плану) в том числе:

подземного ПЭ газопровода: - 2203,5 м;

подземного СТ газопровода: - 3,0 м.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Электрохимзащита

Проект наружных сетей «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» выполнен в соответствии с техническими условиями №08-ЖГХ-2025-000000390 от 09.10.2025 г., выданные КПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

Электрохимическая защита разработана в соответствии с ГОСТ 9.602-2005 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», ПУЭ РК, на основании задания на проектирование и материалов инженерно-геологических изысканий и коррозионных исследований, выполненными ТОО «Промстройпроект» в 2025 г.

Согласно отчета инженерно-геологических изысканий и коррозионных исследований в районе проектирования электрохимзащиты коррозийная активность грунтов по отношению к углеродистой стали низкая. Данные о коррозийной активности грунтов (ИГЭ-1 суглинки - 20 Ом*м; ИГЭ-2 глина - 8,6 Ом*м).

В соответствии с разделом ГСН1 участок подземного стального газопровода (х.т.19.3-22.3-26.3) предусмотрен в изоляции типа «усиленная» по ГОСТ 9.602-2016 из полимерных лент «Полилен-40». На выходах из земли предусмотрены изолирующие фланцевые соединения. Присоединения данных стальных участков к полиэтиленовым газопроводам предусматривается неразъемными соединениями «полиэтилен-сталь».

Электрохимзащита данного участка предусматривается протекторной установкой ПМ-10У. Протектор предусмотрено уложить ниже уровня промерзания грунта. Дренажный кабель ВБбШв-2х6 проложен от протектора на глубине 0,7 м от уровня земли и выведен под ковер к шине от защищаемого участка, присоединив кабельный наконечник к шине болтовым соединением.

Электрохимзащита участков стальных газопроводов длиной менее 10 м при засыпке песком на всю глубину не предусматривается согласно п.8.1.5 ГОСТ 9.602-2016.

Место расположения протекторной установки М 1:500 - см л.ГСН1-3. Фрагмент плана газопровода с установкой ПМ-10У - см.л.ЭХЗ-2.

Общее количество протекторов - 1 шт.

Производство работ по строительству средств электрохимзащиты газопроводов выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, ГОСТ 9.602-2016.

Перед производством работ проект согласовывается с эксплуатирующей организацией и со всеми заинтересованными организациями.

Все необходимые электроизмерения и испытания после монтажа электрооборудования и электрических линий ЭХЗ выполняются в соответствии с ПУЭ РК.

По мере готовности строительно-монтажных работ по сооружению системы электрохимической защиты подрядная строительно-монтажная организация должна выполнить следующие измерения на предмет соответствия проектным значениям:

-сопротивления растеканию анодных и защитных заземлений, сопротивления кабельных линий;

-сопротивления растеканию и электродного потенциала протекторных установок;

-сопротивления изолирующих вставок (фланцев) и шунтирующего резистора;

-измерение сопротивления изоляции кабеля, а также выполнить следующие проверки и испытания:

-проверку полярности подключения к средствам ЭХЗ анодных заземлений;

-проверку электрического контакта КИП и КДП, работоспособности датчиков поляризационного потенциала, электродов сравнения и индикаторов скорости коррозии;

-проверку состояния изоляции между защитным футляром и трубопроводом, исключающую металлический контакт между ними.

Основные показатели электрохимзащиты представлены в таблице №1.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Основные показатели электрохимзащиты

Таблица №1

Наименование	Показатель
Количество протекторов ПМ-10У, шт	1
Строительная длина кабеля, м	7,5

Защитное заземление надземного газопровода

Рабочим проектом «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» разработаны чертежи и решения по защитному заземлению участков надземных газопроводов, выходов из земли, а также защитного экрана от падения ВЛ-10 кВ, разработанных разделом ГСН1.

Раздел разработан на основании требований ПУЭ РК (в редакции приказа Министра энергетики от 17.01.2025 г. №22-нк), материалов инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий, выполненных ТОО «Промстройпроект» в 2025 году.

В соответствии с разделом ГСН1 участки надземных газопроводов предусмотрены из стальных электросварных труб ГОСТ10704-91 с окраской в два слоя эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-2023 (желтый цвет) по слою грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-2020. В надземном исполнении газопровод на опорах предусматривается в местах, где подземная прокладка невозможна ввиду стесненных условий. Так же к надземным газопроводам относятся выходы газопроводов из земли к абонентам. Дополнительно заземляется конструкция защиты выхода газопровода среднего давления от падения ВЛ-10 кВ - см.АС.

Защитный контур заземления надземных газопроводов предусматривается из электродов из круглой стали Ø16 мм L=3,0 м по ГОСТ 2590-2006 в грунте. Соединение электрода с опорой предусмотрено выполнить полосовой сталью 40х4 по ГОСТ103-2006 с приваркой к опоре газопровода выше уровня бетонной опалубки, либо к трубе выше изолирующего соединения (ИФС). Для обеспечения лучшей токопроводности между опорой и газопроводом предусмотреть электроперемычку из стальной проволоки Ø6 мм по ГОСТ 3282-74. Сопротивление заземления не должно превышать 10 Ом.

Участок стальной полосы до опуска в землю окрасить эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-2023 (черный цвет) за 2 раза по слою грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-2020.

В случае сближения со смежными коммуникациями при их параллельном следовании с проектируемым надземным газопроводом, либо в иных случаях, приводящих условия прокладки контура заземления к стесненным, допускается расположение электрода под надземным газопроводом в пролете между опорами-стойками.

Все соединения предусмотрено выполнять электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80.

Расстановка защитных заземлений на участках надземных газопроводов предусматривается на пересечениях с существующими линиями электропередач, а также не более чем через 100 м на участках, где пересечений нет - по аналогии п.538 2) ПУЭ РК - для района с числом грозовых часов в году до 40.

Места установки защитных заземлений указаны на листах ГСН1-3-11.

Производство работ по строительству средств заземлений газопровода выполнять в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Основные показатели защитного заземления наружного газопровода представлены в таблице №2.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Основные показатели защитного заземления наружного газопровода

Таблица №2

Наименование	Показатель
Общее количество устройств защитных заземлений, шт. в т.ч.:	82
надземного газопровода на опорах, шт.	23
абонентских выходов газопровода из земли, шт.	57
защитного экрана от падения ВЛ-10 кВ, шт.	2

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

Проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 2.02.01-2023, СП РК 2.02-101-2022 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», Технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности» №405 от 17.08.2021 года (с изменениями и дополнениями по состоянию на 10.02.2023 г.).

Все работники подрядной строительной организации должны быть проинструктированы о соблюдении установленного на предприятии противопожарного режима. При изменении специфики работы рабочих и служащих предприятия должен быть проведен повторный инструктаж или организованы занятия по пожарно-техническому минимуму.

Ответственность за обеспечение пожарной безопасности предприятия, его структурных подразделений возложены на первых руководителей. При эксплуатации электроустановок запрещено использование электроаппаратов и приборов, имеющих неисправности.

На территории строительной и монтажной площадок запрещены свалки горючих отходов, мусора. Все отходы собраны на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики и затем вывезены.

6.4. Оценка воздействия на окружающую среду

Объект строительства IV категории.

По разделу «ОВОС» в упрощенном порядке экологическая экспертиза не проводится.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

При рассмотрении рабочего проекта «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка, Житикаринского района, Костанайской области», установлено, что согласно приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30.11.2020 г. № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения» данные объекты (сети газопровода) не входят в перечень эпидемически значимых объектов подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, а также к данным объектам не предусмотрены санитарные правила. Санитарно-эпидемиологическое заключение не требуется.

6.6. 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 1.03.00-2022 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Расчет продолжительность и расчет задела по годам выполнен согласно СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I» СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II»

Продолжительность строительства:

- 4,2 (четыре целых два десятых) месяца (по данным расчет ПОС).

Начало строительства объекта (по данным письмо заказчика №01-23/951 от 03.10.2025г.)

-первый квартал (март) 2026 года.

Распределение заделов по годам строительства:

в том числе на I квартал 2026 г., доля - 24 %

в том числе на II квартал 2026 г., доля - 71 %

в том числе на III квартал 2026 г., доля - 5 %

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденного Приказом КДС и ЖКХ МИИР РК №223-нк от 01.12.2022г. (со вводом в действие с 01.01.2023г.).

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 (ТЭО и ПСД)…», утвержденным 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 4.1 НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Смета составлена в соответствии с приказом Председателя Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан №94-нк от 18.06.2025 года утверждены со вводом в действие с 1 июля 2025года.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 ред. 2025.11 от 11.11.2025 г. по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2025г.

При составлении смет использовано:

1) НДЦС РК 8.04-03-2024 «Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы» (0 сборников);

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

2) ССЦ РК 8.04-08-2024 «Сборники сметных цен у текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции, 2025 год;

3) ССЦ РК 8.04-09-2024 «Сборники сметных цен у текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства», 2025 год;

4) ЭСН РК 8.04-01-2022 «Элементные сметные нормы на строительные работы»;

5) ЭСН РК 8.04-02-2022 «Элементные сметные нормы на монтаж оборудования»;

6) СЦЭМ РК 8.04-11-2024 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов», 2025 год;

7) СЦПГ РК 8.04-12-2024 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства». Отдел 1 Автомобильные перевозки, 2025 год;

8) СЦПГ РК 8.04-12-2024 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства». Отдел 2 Железнодорожные перевозки, 2025 год;

9) СЦЗТ РК 8.04-13-2024 «Сборник сметных цен на затраты труда в строительстве»;

10) УСН РК 8.02-03-2024 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения». (20 сборников);

11) Справочник сметных цен на строительные материалы, изделия, конструкции, оборудование. Мебель и инвентарь на 2024 год, выпущенный АО «КазНИИСА» и содержащий книги 1,2 и 3;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

1) «Сметная прибыль» в размере 5% от сметной стоимости строительно-монтажных работ по итогам глав 1÷8 (п.8.2.65 НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;

2) «Средства на непредвиденные работы и затраты» в размере 3 % (три) процента (пункт 8.2.66.4 НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»);

3) «Затраты на организацию и управление строительством» учитываются по нормам НДЦС РК 8.04-09-2022.

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2 квартала 2025 года с учетом индекса перехода от текущих цен 2025 г., в цены 2026г., установленного в соответствии НДСЦ РК 8.04-07-2024;

в том числе на I квартал 2026 г., доля - 24 %

в том числе на II квартал 2026 г., доля - 71 %

в том числе на III квартал 2026 г., доля - 5 %

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования, использованного в рабочем проекте, составляет – 100%

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

Основные показатели по сметной документации представлены в таблице №3.

Құжат «Сарапшылық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Основные показатели по сметной документации

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателей	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих (прогнозных) 2025-2026 года, всего в т. ч.: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	263,756 198,241 - 65,515	263,550 198,069 - 65,481
	Всего из них			
	2025г.		26,070	26,070
	2026г.		237,686	237,480
2	Нормативная продолжительность строительства	мес.	4,2	4,2

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесённые в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертизы в рабочий проект: «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Электрохимзащита

1. Указано в ссылочных документах ПУЭ РК.
2. Указано в общих данных номер и дата выдачи тех.условий.
3. Приведены условно-графические обозначения на плане.
4. Выделена проектируемая ЭХЗ на плане.
5. Штамп спецификации выполнен по ГОСТ 21.101-97.

Защитное заземление надземного газопровода

1. -Указано в ссылочных документах ПУЭ РК.
2. -Приведены удельные электрические сопротивления в изысканиях;
3. -На планах ГСН следует показаны проектируемые защитные заземления, приведены ссылки на листы ГСН в разделе.
4. -Штамп спецификации выполнен по ГОСТ 21.101-97.

Газоснабжение

1. Предоставлен РП 24.3-915/25-ГСН «Строительство газопровода высокого давления для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» выполненный ТОО «Промстройпроект».
2. Предоставлен гидравлический расчет газопровода.
3. ГСН1-41 - Профиль газопровода х.т.21.7-26.7: откорректирована протяжённость газопровода и уклон.

Сметная документация

1. Сметная документация представлена в ред.2025.11;
2. Откорректированы затраты на ПИР и экспертизу согласно расчетам;
3. Откорректирована пояснительная записка;

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

4. В сводном сметном расчете учтена разбивка по кварталам согласно ПОС;

5. Сметная документация представлена в текущих ценах с утвержденными и подписанными документами в формате ПДФ, исходные данные формата KENML, прайс-листы принятый и альтернативный вариант, Казахстанское содержание и сводная ресурсная ведомость приложение 8 форма 7 согласно НДОСС, откорректированная согласно замечаниям, и исправленному проекту.

7.2. Оценка принятых проектных решений

В соответствии с приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам (с изменениями и дополнениями по состоянию на 14.02.2023 г.), разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технически не сложный объект).

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и содержание представленной проектной документации соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

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

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, взрывной и пожарной безопасности, охране труда, надежности и устойчивости функционирования объекта.

Рабочий проект «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» соответствует санитарным нормам.

Технико-экономические показатели рабочего проекта после внесения изменений и дополнений по замечаниям экспертов приведены в таблице № 4.

Основные технические показатели по рабочему проекту

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность/длина трассы проектируемого газопровода в т.ч.:	м	9431,5 9958,5	9431,5 9958,5
	Газопровод низкого давления		7225,0 7742,0	7225,0 7742,0
	-подземный ПЭ 63х5,8	м	2609,5 2609,5	2609,5 2609,5
	-подземный ПЭ 90х8,2	м	940,5 940,5	940,5 940,5
	-подземный ПЭ 110х10,0	м	633,0 633,0	633,0 633,0
	-подземный ПЭ 125х11,4	м	623,5 623,5	623,5 623,5
	-подземный ПЭ 160х14,6	м	1148,5 1148,5	1148,5 1148,5
	-подземный СТ Ø57х3,5	м	179,5 553,0	179,5 553,0
	-подземный СТ Ø89,4,0	м	1,0	1,0

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

			5,0	5,0
	-подземный СТ Ø108х4,0	м	3,0 10,0	3,0 10,0
	-подземный СТ Ø159х4,5	м	19,0 32,0	19,0 32,0
	-надземный СТ Ø57х3,5	м	549,5 652,0	549,5 652,0
	-надземный СТ Ø76х3,5	м	103,5 108,0	103,5 108,0
	-надземный СТ Ø108х4,0	м	85,0 87,0	85,0 87,0
	-надземный СТ Ø133х4,5	м	54,0 56,0	54,0 56,0
	-надземный СТ Ø159х4,5	м	275,5 284,0	275,5 284,0
	Газопровод среднего давления		2206,5 2216,5	2206,5 2216,5
	-подземный ПЭ 63х5,8	м	1015,0 1015,0	1015,0 1015,0
	-подземный ПЭ 90х8,2	м	1188,5 1188,5	1188,5 1188,5
	-подземный СТ Ø57х3,5	м	2,0 8,0	2,0 8,0
	-подземный СТ Ø89х4,0	м	1,0 1,0	1,0 1,0
	-надземный СТ Ø57х3,5	м	0,0 4,0	0,0 4,0
2	Диаметр газопровода в точке подключения 1	мм	159	159
3	Диаметр газопровода в точке подключения 2	мм	89	89
4	Давление газа в точке подключения 1	МПа	0,003	0,003
5	Давление газа в точке подключения 2	МПа	0,3	0,3
6	Максимальный часовой расход газа	$м^3$/час	745,46	745,46
7	Максимальный годовой расход газа	млн. $м^3$/год	1,343	1,343
8	Общая сметная стоимость строительства в текущих (прогнозных) ценах 2025-2026 года, всего в т. ч.: СМР оборудование прочие затраты	млн.тнг	263,756 198,241 - 65,515	263,550 198,069 - 65,481
9	Продолжительность строительства	мес	4,2	4,2

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено в таблице № 5.

Таблица №5

1	Ведущий эксперт	Ли Ж.К	Предпроектная документация	KZ47VJE00042807 04.12.2018 г.	Соответствует
2	Архитектурно-строительная часть	Кеншиликов Р.А	Градостроительство	KZ10VJE00086250 16.04.2024 г.	Соответствует
3	Санитарно-эпидемиологический раздел	Атжанов Б.Б	Санитарно-эпидемиологический профиль	KZ91VJE00045992 16.04.2019 г.	Соответствует

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

4	Наружное газоснабжение	Мукатов Б.Т	Инженерные сети и системы	KZ51VJE00095503 14.10.2025 г.	Соответствует
5	Электрохимзащита	Мукатов Б.Т	Инженерные сети и системы	KZ51VJE00095503 14.10.2025 г.	Соответствует
6	Общая пояснительная записка и приложения	Мурзагужинов Х.К	Технологическая часть	KZ08VJE00039726 20.07.2018 г.	Соответствует
7	Паспорт проекта	Мурзагужинов Х.К	Технологическая часть	KZ08VJE00039726 20.07.2018 г.	Соответствует
8	Сметная часть	Жумабаева Р.Ж	Сметная часть	KZ40VJE00085613 12.03.2024 г.	Соответствует
9	Проект организации строительства	Жумабаева Р.Ж	Сметная часть	KZ40VJE00085613 12.03.2024 г.	Соответствует

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство разводящих сетей газопровода для газификации с.Тургеновка Житикаринского района Костанайской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

1.	Протяженность/длина трассы проектируемого газопровода в т.ч.:	9431,5 9958,5	м
	Газопровод низкого давления	7225 7742	
	-подземный ПЭ 63х5,8	2609,5 2609,5	м
	-подземный ПЭ 90х8,2	940,5 940,5	м
	-подземный ПЭ 110х10,0	633,0 633,0	м
	-подземный ПЭ 125х11,4	623,5 623,5	м
	-подземный ПЭ 160х14,6	1148,5 1148,5	м
	-подземный СТ Ø57х3,5	179,5 553,0	м
	-подземный СТ Ø89,4,0	1,0 5,0	м
	-подземный СТ Ø108х4,0	3,0 10,0	м
	-подземный СТ Ø159х4,5	19,0 32,0	м
	-надземный СТ Ø57х3,5	549,5 652,0	м
	-надземный СТ Ø76х3,5	103,5 108,0	м
	-надземный СТ Ø108х4,0	85,0 87,0	м
	-надземный СТ Ø133х4,5	54,0	м

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

		56,0	
	-надземный СТ Ø159х4,5	275,5 284,0	м
	Газопровод среднего давления	2206,5 2216,5	
	-подземный ПЭ 63х5,8	1015,0 1015,0	м
	-подземный ПЭ 90х8,2	1188,5 1188,5	м
	-подземный СТ Ø57х3,5	2,0 8,0	м
	-подземный СТ Ø89х4,0	1,0 1,0	м
	-надземный СТ Ø57х3,5	0,0 4,0	м
2.	Диаметр газопровода в точке подключения 1	159	мм
3.	Диаметр газопровода в точке подключения 2	89	мм
4.	Давление газа в точке подключения 1	0,003	МПа
5.	Давление газа в точке подключения 2	0,3	МПа
6.	Максимальный часовой расход газа	745,46	$м^3$/час
7.	Максимальный годовой расход газа	1,343	млн. $м^3$/год
8.	Общая сметная стоимость строительства в текущих (прогнозных) ценах 2025-2026 года, всего	263,550	млн.тенге
	в т. ч.: СМР	198,069	млн.тенге
	оборудование	-	млн.тенге
	прочие затраты	65,481	млн.тенге
9.	Продолжительность СМР	4,2	месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных Заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства акимата Житикаринского района» соответствии с условиями договора от 21.11.2025 года №GBIZ-0030.

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

Ссылка на окончательную версию ПСД:

https://peo.saraptama.kz/public/docs?key=c78c2e17-e0c5-44d8-8f82-31810ca86046

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Жакенов М.Н. (Директор)

Ли Ж.К. (Эксперт)

Мурзагужинов Х.К. (Эксперт)

Мурзагужинов Х.К. (Эксперт)

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Жумабаева Р.Ж. (Эксперт)

Кенжиликов Р.А. (Эксперт)

Атжанов Б.Б. (Эксперт)

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесінен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Документ Id	d5d51c45-6c71-4201-a2c2-2786cbf7eb59
Номер и дата документа	GBIZ-0029/25 от 30.12.2025
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** ЛИ ЖАНЫЛ КАПЖАНОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Глобал BIZ" 2025.12.30 16:33:25 6E832718156DE1F3437C29BD98FF883F9702C31F МУРЗАГУЖИНОВ ХАЛИОЛЛА КУСАИНОВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Глобал BIZ" 2025.12.30 16:35:29 304921984FC4A2F0CE9278DF26F70801F46380B0 МУРЗАГУЖИНОВ ХАЛИОЛЛА КУСАИНОВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Глобал BIZ" 2025.12.30 16:36:09 304921984FC4A2F0CE9278DF26F70801F46380B0 ЖУМАБАЕВА РОЗА ЖУМАГАЛИЕВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Глобал BIZ" 2025.12.30 16:38:34 720C744EC1749B7C2A24471F31608CE2C09D9755 КЕНШИЛИКОВ РАХАТ АКЫЛБЕКУЛЫ Товарищество с ограниченной ответственностью "Глобал BIZ" 2025.12.30 16:40:41 59FFD7D774555889798930B26DCD7B382B357844 АТЖАНОВ БАХИТ БАШИРУЛЫ Товарищество с ограниченной ответственностью "Глобал BIZ" 2025.12.30 16:42:14 3ECE54EC43610BAE6A0512762B71E8B3B08F6C4D МУКАТОВ БУЛАТ ТУЛЕПБЕРГЕНОВИЧ "Глобал BIZ" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 2025.12.30 16:43:50 27CAC66713AEDE1E1B6F8E28D02696B9C48E1652 **Подписано:** ЖАКЕНОВ МАДИ НУРЛЫБЕКОВИЧ "Глобал BIZ" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі 2025.12.30 16:52:08 2FEFC25AF9D21FEEF06803901240FAF6F159F118

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.

Құжат «Сарапшылардың ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»