Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
(с изменениями от 09.08.2019г., от 08.02.2021г.)

Декларация о соответствии

"27" 12 2024 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) :
ТОО "AsiaStroy KZ" БИН 060340017213, Лицензия: 17014101, 07.08.2017, II, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Султанмахмут Торайгыров, 18/3

(наименование организации, юридический адрес)

в лице **Директор Шауенов Расул Рахматуллаұлы**

(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)

по объекту: **«Перевод котельной на газовое топливо Управления государственных доходов по Жалагашскому району Департамента государственных доходов по Кызылординской области»**

(наименование, местонахождения объекта)

заказчиком, которого является **РГУ «Департамент государственных доходов по Кызылординской области», заместитель руководителя Бекишев Адильбек Ергалиевич**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество руководителя)
удостоверяет, что:

Строительно – монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно – сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности ;

2. Субподрядные организации:

а) **ТОО «Gas Neft Service» лицензия III категория, №21014836 от 08.04.2021года**
(«наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **директора Ералиев Нұрдәулет Нурмаханбетуллаұлы**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)

б) **ТОО «Электро-Лидер» лицензия II категория, № 18012142 от 18.06.2018 года**
(«наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **директора Кумарбек Мәлік Сартайұлы**
(«наименование организации, № лицензии и дата получения)

в) **ТОО «А.А.А.-строй» лицензия III категория, № 24031963 от 01.11.2024 года**
(«наименование организации, № лицензии и дата получения)
в лице **директора Утеулиев Талгат Кылышбекович**
(«наименование организации, № лицензии и дата получения)

3. Проект (проектно-сметной документации) **ТОО "ГОСПРОМСТРОЙ" №22008943 от 11.05.2022 Рабочий проект**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденного(й) **РГУ Департамент государственных доходов по Кызылординской области №123-ө 12.04.2024г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная

способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Наименование, мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		Марка, материал	Количество	Марка, материал	Количество
Котел отопительный, теплопроизводительность до 0,21 МВт (0,18 Гкал/ч)	шт		2		2
Газовая горелка Max Gas 120 P; производительностью 70 000 ккал/час; N=75 Вт	шт		1		1
Газовая горелка Max Gas 70 P; производительностью 50 000 ккал/час; N=75 Вт	шт		1		1
Газорегуляторные установки шкафные марки ГРПШ-10 МС	шт		1		1

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: Данным проектом предусматривается прокладка газопровода среднего давления Р=0,3 МПа диаметром Ø63х3.8мм, низкого давления Р=0,003 МПа диаметром Ø63х3.8, Ø38х3.0 мм. Проектируемый газопровод среднего давления подключается к существующему полиэтиленовому подземному газопроводу Д180мм проложенный вдоль ул.Байтореева, далее

газопровод среднего давления прокладывается вдоль ул.Желтоксан до ГРПШ расположенного на территории Заказчика.
Расчет газопотребления по проекту, для существующей котельной составляет– 17,7 м3/час.
Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическим расчетом, выполненным исходя из условия поставки природного газа в количествах, определенных расчетом газопотребления, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы системы газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа в потребителям при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.
Подземный газопровод среднего давления PN=0,3 МПа и низкого давления PN=0,003 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR17 Ø63х3.8мм, с коэффициентом запаса прочности С-2,5.
Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø38х3.0мм, на кронштейнах по стене здания котельной на высоте h=2,5-1,8м, до входа в котельную. Расстановка креплений на плане проставлена условно, разбивку при монтаже смотри таблицу расстояний. Кронштейны крепить к конструкциям на высоте не менее +0,5м от уровня верха дверей и +0,2м от окон шаг не более 3,0м.
Для снижения давления газа со среднего Р=0,3 МПа до низкого Р=0,003 МПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ типа ГРПШ-10МС с регулятором давления РДГК-10М (пропускная способность для РДГК-10М при Р=0,2 МПа- 40,0 м3/час, Р=0,1 МПа - 25,0 м3/час), а также поддержания его с необходимой точностью. Шкафной газорегуляторный пункт включает в себя узел редуцирования газа, состоящие из редуцирующей линии (одна основная) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход.
Шкаф ГРПШ расположен на стене существующей котельной h=3,0м с металлической кровлей, в которой в качестве молниеприемника используется сама кровля здания. Полоса заземления используется сталь полосовая 40х4мм, прокладываемая снаружи ГРПШ и соединённая с контуром заземления.
Внутреннее газоснабжение котельной с 2мя существующими котлами. Котел марки Navien типа "KDB-735RTD" - 1шт (мощность 70тыс. ккал/ч) и Котел марки Олимпия "OLB-500RD-R" - 1шт (мощность 50тыс. ккал/ч), подлежат переводу на природный газ путем установки газовых горелок марки MAXI 20S Gas. Режим работы - 2 рабочих основных. Рабочая мощность котельной по тепловой нагрузке 139,56 кВт, с часовым расходом - 17,7 нм³/ч.
Газопровод запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159х4.5, Ø38х2.8, Ø25х2.5 мм и водогазопровдных труб по ГОСТ 3262-75 Ø15х2,5 мм.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, редусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: 24.11.2024 года.
(дата,*месяц, год)*
окончание работ: 24.12.2024 года.
(дата,*месяц, год)*
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 1 месяц;
фактически 1 месяц;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено 100 % (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению. Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

КМК „Қызылорда газ тарату кәнісі"
директор: Шаухаманов Н. С.

(наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата Место печати(при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения_____;

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект: **«Перевод котельной на газовое топливо Управления государственных доходов по Жалагашскому району Департамента государственных доходов по Кызылординской области»**

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию,и гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «AsiaStroy KZ»**

Директор Шауенов Расул Рахматуллаулы

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

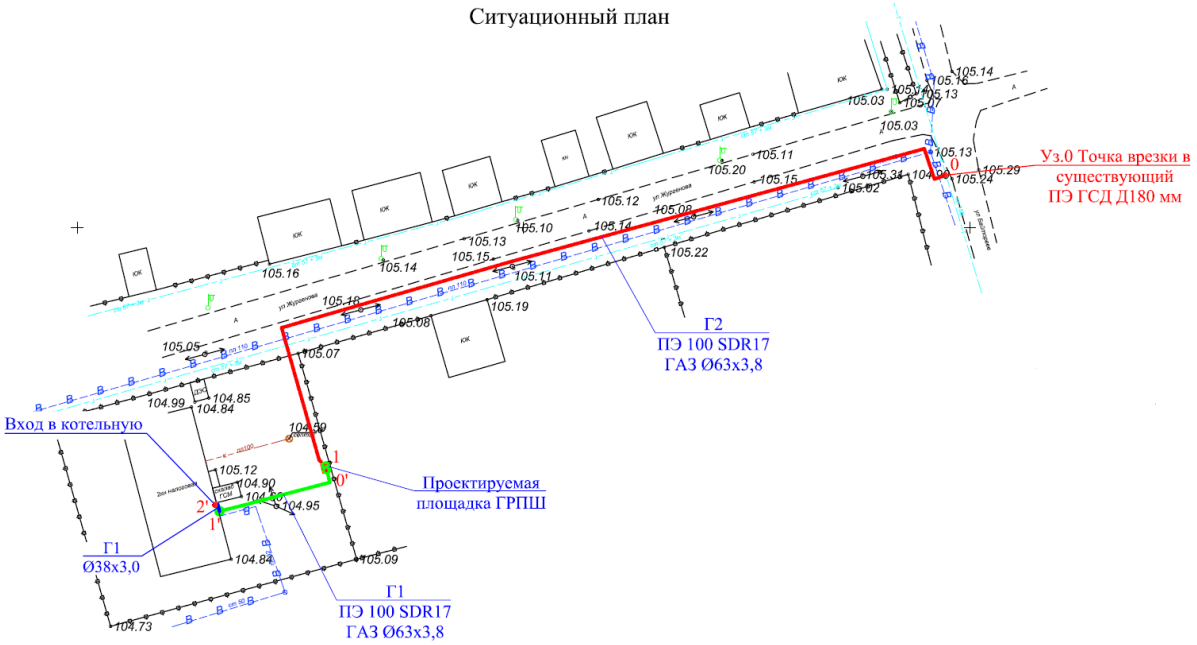
Место печати (при наличии)

Паспорт
рабочего проекта

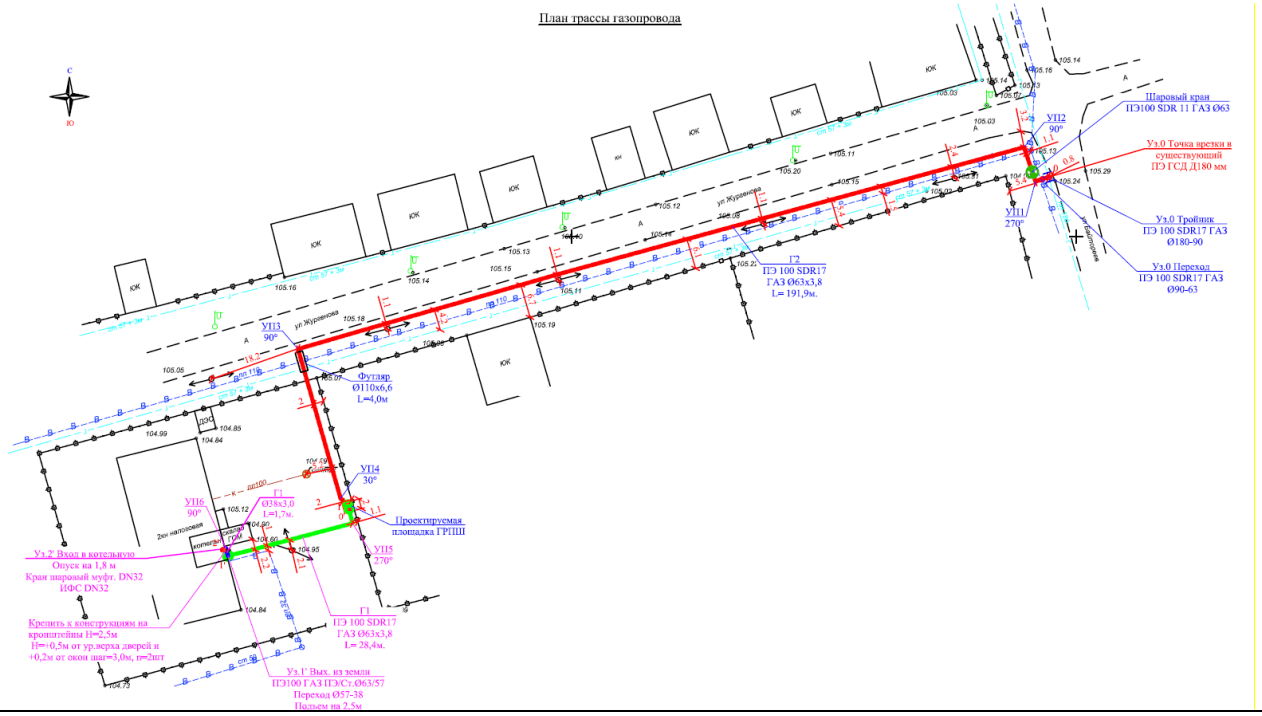
Форма Ф-2

Заказчик: **РГУ «Департамент государственных доходов по Кызылординской области Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан»** Разработчик (Генпроектировщик): **ТОО «ГосПромСтрой»** Источник финансирования: **Государственные средства.** Место расположения: **Кызылординская область, Жалагашский район, пос. Жалагаш.**	Наименование рабочего проекта: **«Работы по составлению проектно-сметной документации ПИР по переводу котельной на газовое топливо (Перевод котельной на газовое топливо Управления государственных доходов по Жалагашскому району Департамента государственных доходов по Кызылординской области Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан)»**	Исходные данные: 1. Договор; 2. Задание на проектирование;

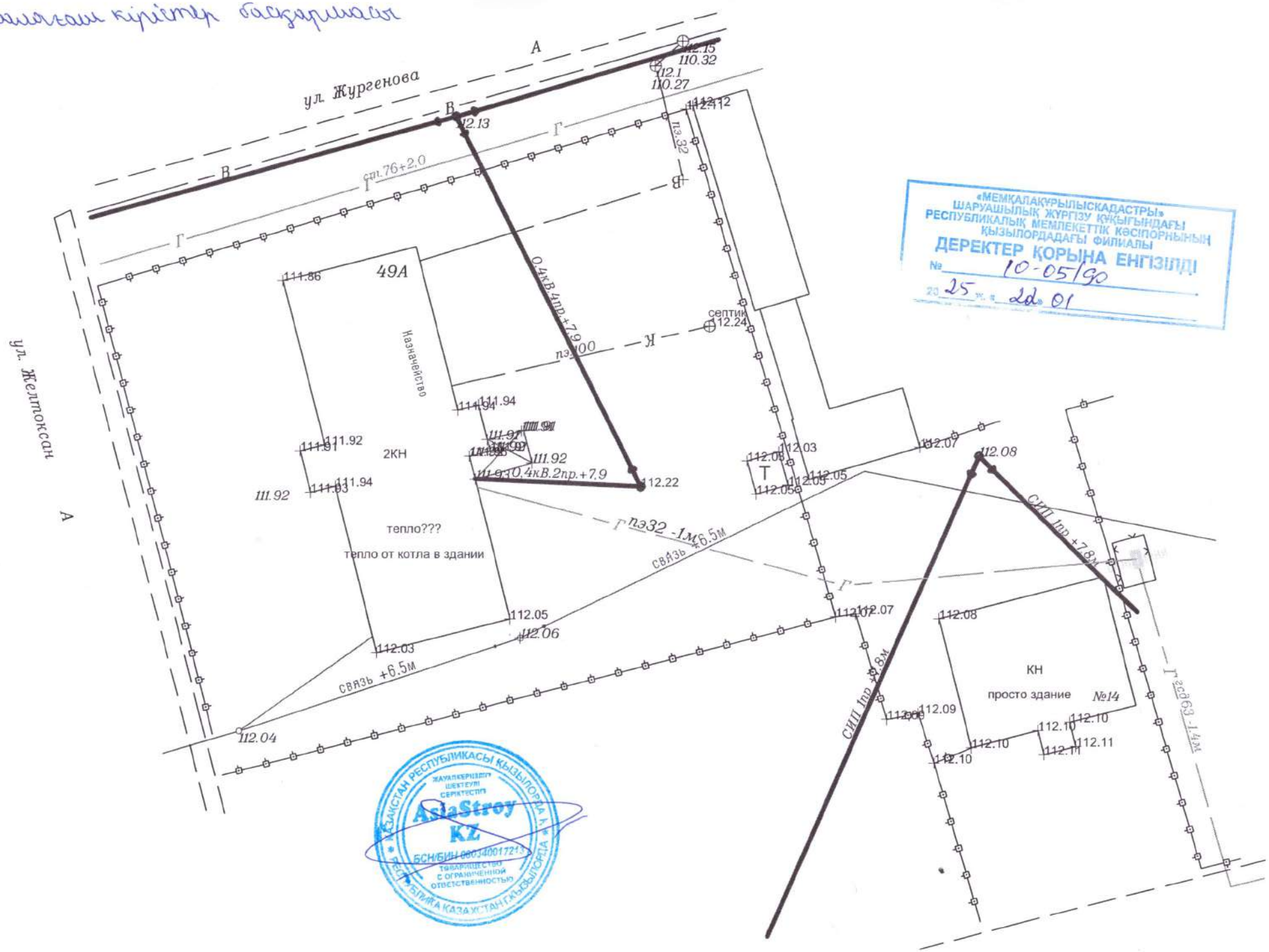
Ситуационный план



План трассы газопровода



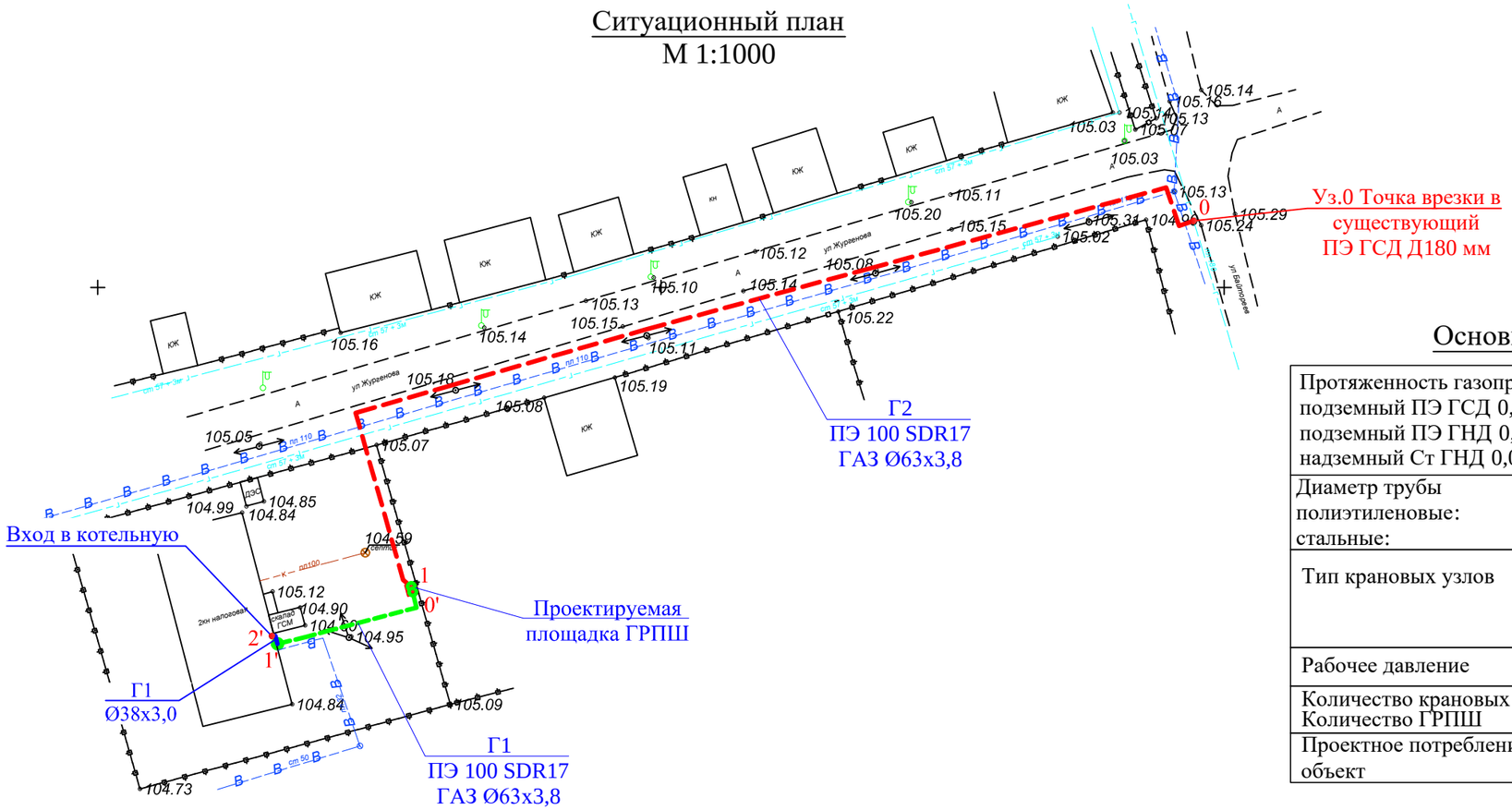
Жылжымайтын кірістер басқармасы



«МЕМҚАЛАҚҰРЫЛЫСКАДАСТРЫ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ
ҚЫЗЫЛОРДАДАҒЫ ФИЛИАЛЫ
ДЕРЕКТЕР ҚОРЫНА ЕНГІЗІЛДІ
№ 10-05/90
20 25 ж. «22» 01

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚЫЗЫЛОРДА Қ.А.
ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ
AstaStroy KZ
БСН/БИН 080340017213
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ГОРОД КЫЗЫЛОРДА

Ситуационный план
М 1:1000



Основные технико-экономические показатели

Протяженность газопровода, в т.ч.: подземный ПЭ ГСД 0,3МПа подземный ПЭ ГНД 0,003МПа надземный Ст ГНД 0,003МПа	0,232 км 0,194 км 0,033 км 0,005 км
Диаметр трубы полиэтиленовые: стальные:	63 мм 38 мм
Тип крановых узлов	Кран полиэтиленовый шаровый для подземной бесколодезной установки DN63 PN 1.0МПа. Кран шаровый фл/муф. DN25/DN32-25, PN1,6МПа , 11с42п/11б27п.
Рабочее давление	0,3-0,003 МПа
Количество крановых узлов Количество ГРПШ	4 шт 1 шт
Проектное потребление газа на объект	17,7м³/ч

Условные обозначения

- Проектируемый полиэтиленовый подземный ГСД
- Проектируемый полиэтиленовый подземный ГНД
- Проектируемый стальной надземный ГНД
- Существующий полиэтиленовый подземный ГСД
- 11 Узел

Изм	Кол.	Лист	№док.	Подпись	Дата	244-ГСН		
						Рабочий проект «Работы по составлению проектно-сметной документации ПИР по переводу котельной на газовое топливо (Перевод котельной на газовое топливо Управления государственных доходов по Жалагашскому району Департамента государственных доходов по Кызылординской области Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан)»		
Исполнит.		Камардин Р			10.23	Наружное газоснабжение	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Бегимбаев Ж			10.23		РП	3	
Проверил		Исабекова			10.23				
						Ситуационный план М 1:1000	ТОО "ГосПромСтрой" Кызылорда - 2023 г. Алтын-Самырук	
Н.Контр.		Исабекова			10.23			

Взам.инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Формат А3