

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА №06-03-2021

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные(начало)	
2	Общие данные(окончание)	
3	План трасы газопровода низкого давления.М1:500.	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
Сер. 5.905-8	Узлы и детали крепления газопроводов	
Сер. 5.905-15, вып.1	Оборудование , узлы и детали газопроводов (подземных и надземных)	
	<u>Прилагаемые документы</u>	
03/19-AGE SU	Спецификация оборудования	
УПГ-16 "Gazproiect"SA	Цокольный ввод полиэтиленового газопровода De32...50 Pn 0,05 MPa	
УПГ-5 "Gazproiect"SA f.1	Прокладка полиэтиленового газопровода в траншее.	
УПГ-30 "Gazproiect"SA f.1	Пересечение полиэтиленового газопровода с кабелем связи.	

Проект разработан в соответствии с действующими нормами и правилами и обеспечивает основные критерии качества строительства , регламентируемые законом о качестве в строительстве:

- A прочность и устойчивость;
- B безопасность при эксплуатации;
- C пожаробезопасность и взрывобезопасность;
- D гигиена, безопасность для здоровья людей,восстановление и охрану окружающей среды
- E тепло-гидроизоляцию и энергосбережение.
- F защита от шума
- G-рациональное использование природных ресурсов.

Sp.princip.
ISP

Musteata M
Fomin Iu.V.

СОГЛАСОВАНИЯ:

"Edinet-Gaz"SRL	
Beneficiar	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

— ГГ — Газопровод стальной низкого давления
 — Г-1п — Газопровод подземный, полиэтилен низкого давления

Certificat Musteata M N0527 de la 11.03.2020a.

D/21-1-AGE			
Reconstruirea cladiri existente in centrul medicilor de familie ,sat.Ruseni r-l Edineti.			
Alimentare cu gaze. Retele exterioare.	Faza	Plansa	Planse
	P.E	1	3
I.S.P.	Fomin Iu.V.	06.21	Общие данные (начало) SRL " Geo-Cad- Proiect"
Control.	Musteata M.	06.21	
Elabor.	Musteata M.	06.21	

Согласования

инв.№ подл.	Обозн. дата	Взам. инв.№	Гл. сп. СК	Гл. сп. ЭЛ	Гл. сп. ВК

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1 Проект «Reconstruirea cladirii existenta in centrul

medicilor de familie „sat.Ruseni r-1 Edineti.i », раздел газоснабжение, разработан на основании :

- задания на проектирование
- Градостроительный сертификат
- технических условий (ТУ) выданных SRL "Edinet -Gaz" за №160 от 06.05.21 г.
- топографической съемки , выполненной в 2021г.;
- NCM G.05.01:2014 „ Sisteme de distributie a gazelor”
- "Cerinte minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distributie a gazelor combustibile naturale”

- Проект должен быть зарегистрирован в "Agentia pentru Supraveghere Tehnica”

2 Проектом предусматривается проектирование:

- Газопровод низкого давления ;
- Установка узла учета газа(см. ч. AGI) .

3. Диаметры проектируемого газопровода низкого давления приняты на основании гидравлического расчета. Расчетный расход газа составляет $V_p=3,4$ м³/ч.

4. Источником газоснабжения является газопровод низкого давления Ду-50(надземный). Давление в точке подключения $P=3,0$ кПа(согласно Т.У.).

5. Газ природный по ГОСТ 5542-87 одорированный, осушенный.

6. Сейсмичность района 7 баллов, грунты 1 типа просадочности, грунтовых вод не обнаружено.

7. Прокладка проектируемого газопровода предусматривается : я подземно из полиэтиленовых труб

Прокладку газопровода из полиэтиленовых труб выполнить подземно на глубине не менее 0,8 м. до верха трубы .

8. Для строительства газопровода применяются длиномерные полиэтиленовые трубы по GOST P 50838-2005 _ с к-том запаса прочности $C \geq 3,2$,изготовленные из материала PE80 SDR 11 – свариваются муфтами с закладными нагревателями .

9. При укладке газопровода из полиэтиленовых труб следует предусматривать устройство под газопровод основания из непучинистого грунта, не содержащего крупных (не более 2,0 см) включений и обратную засыпку таким же грунтом на высоту до 20 см с последующим трамбованием присыпного грунта деревянными трамбовками.

10. Повороты линейной части подземных газопроводов выполняются с использованием фитингов заводского изготовления и естественным изгибом , R изг. не менее 25 Дн. Трубы и фитинги должны быть сертифицированы в РМ и иметь сертификат завода изготовителя .

11. Для компенсации температурных удлинений полиэтиленовая труба укладывается змейкой. Проектом предусматривается запас труб:на укладку змейкой,вырезку катушек на входной контроль материала труб. Проектом учтен запас в размере 2% общей протяженности . Компенсация газопровода на выходе из земли обеспечивается за счет самокомпенсации.

12. Для обозначения трассы газопровода предусматривается:

- укладка маркировочной детекционной ленты шириной 0,2м с несмываемой надписью ГАЗ на 20 –30см выше газопровода
- привязка к существующим постоянным зданиям и сооружениям с указанием на мет. табличке желтого цвета вида транспортируемой среды, давления в газопроводе , расстояние по горизонтали.

инв.№ подл.	
Обозн. дата	
Взам. инв.№	

13.Присоединение полиэтиленовых газопроводов к стальным на выходе газопровода из земли предусмотрено с помощью переходника сталь-полиэтилен в футляре .

14.Сварку полиэтиленовых газопроводов с применением соединительных деталей с закладными нагревателями следует производить при температуре окружающего воздуха не ниже минус 15 °С и не выше плюс 45 С. Процесс сварки полиэтиленовых труб должен осуществляться в автоматическом режиме.

15. Для строительства надземного газопровода низкого давления применяются трубы стальные эл.сварные ст Вст3сп2 ГОСТ 380-88* по ГОСТ 10704-91 .

16.Трубы должны быть испытаны гидравлическим давлением на заводе – изготовителе , или иметь запись в сертификате о гарантии что выдержат гидравлическое испытание .

17. Применяемая отключающая , запорная и регулирующая арматура должна соответствовать по герметичности не ниже кл. В , согласно ГОСТ 9544.

18.Стальные трубы свариваются встык. Типы, конструктивные элементы и размеры сварных соединений должны соответствовать ГОСТ 16037-80.

19. После завершения строительно-монтажных работ , газопровод испытать на герметичность согласно требований NCM G.05-01:2014 „ Sisteme de distributie a gazelor”: подземный газопровод низкого давления-0,3 МПа в течении 24 часа.

20. После испытаний надземную часть газопровода покрыть изоляцией–двумя слоями эмали РЕ 223 желтой ГОСТ 14923-78 по двум слоям грунтовки ГФ- 021 ГОСТ 35129-82 .

Для защиты от коррозии стальные участки подземного газопровода и футляры покрыть весьма усиленной изоляцией, состоящей из битумно-атактической мастики с армирующей оберткой из стеклохолста по ГОСТ 9 602-89 .

21. Монтаж и эксплуатацию газопровода из стальных труб производить в соответствии с "Cerinte minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distributie a gazelor combustibile naturale", NCM G.05.01:2014,

22.Перед началом земляных работ вызвать ответственных представителей всех организаций имеющих в районе производства работ свои коммуникации.

23. Перед началом строительства (п.5.1.7. NRS 35-04-09: 2005) необходимо заключить договор с проектной организацией для проведения авторского надзора.

24. Монтаж и эксплуатацию газопровода должна вести организация специализированная ,имеющая лицензию на право производства работ .

Перечень ответственных видов работ, для которых необходимо составление актов освидетельствования скрытых работ

- проверка глубины заложения газопровода и пересечений с коммуникациями;
- устройство футляров, контрольных трубок и контрольных проводников;
- составление схемы сварных стыков.
- механические испытания

				Д/21-1-AGE			
				Reconstruirea cladirii existenta in centrul medicilor de familie ,sat.Ruseni r-I Edineti.			
				Alimentare cu gaze. Rețele exterioare.	Faza	Plansa	Planse
					P.E	2	
I.S.P.	Fomin Iu.V.		06.21	Общие данные (окончание)	SRL " Geo-Cad- Proiect"		
Control.	Musteata M.		06.21				
Elabor.	Musteata M.		06.21				

ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

M1:500

Внимание! Пересечение с кабелем связи УПГ30-1(прилаг.)

Выход газопровода из земли УПГ16-1(прилаг.) ПК0-начало трассы газопровода низкого давления

Выход газопровода из земли УПГ16-1(прилаг.) ПК0+30,0

Газовый счетчик G-4T (см. ч. AGI)

SAAC см. ч. AGI

Точка врезки в газопровод низкого давления Ду50(надземный)

Г1п Ø 32x3.0

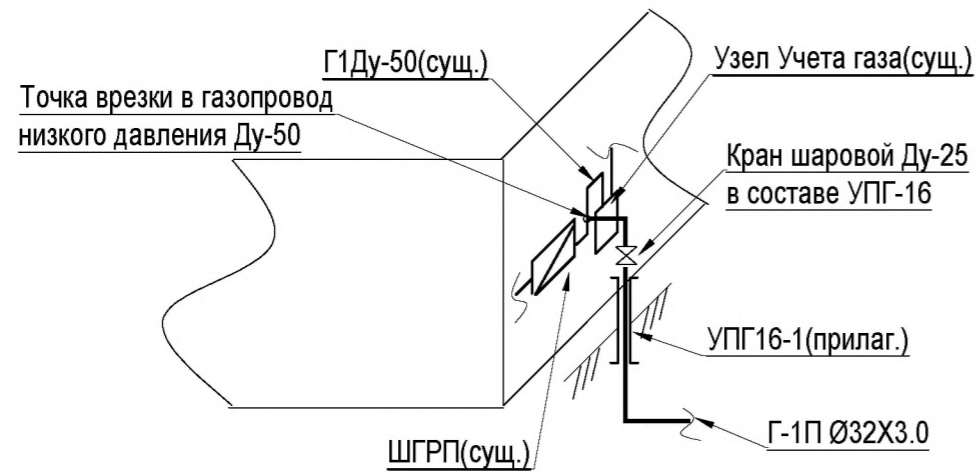
str. Nigulesca

str. Stefan cel Mare

УЗЕЛ ВРЕЗКИ В СУЩ. ГАЗОПРОВОД

Примечания:

- Согласно п.4.5 СР G.05.01-2014, план трассы газопровода выполнен без продольного профиля. Газопровод проложить на глубине не менее 0,8 м до верха трубы.
- Счетчик газовый G-4T, установить на стене, на высоте удобной для обслуживания, см. ч. AGI.



Д/21-1-AGE			
Reconstruirea clădirii existentă în centrul medicilor de familie „sat.Ruseni r-l Edineți.			
Retele de gaze exterioare.		stadiul	Foia
		P.П.	3
I:S:P:	Fomin Iu.V.	06.21	
Controlat	Musteata M	06.21	
Elabor.	Musteata M	06.21	
Общие данные(окончание)			SRL "Geo-Cad- Proiect"

Взам. инв. N	
Погр. и дата	
Инв. N подл.	

SOCIETATEA CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"Edineț-GAZ"

OHSAS 18001:2008 ISO 14001:2005

4601, Republica Moldova, or Edineț,
str. N Testimianu 28, tel /246/ 2-29-60,
fax /246/ 2-29-60
cod IBAN MD28ML000000000225112671
с/d 225112671 BC „MOLDINDCONBANK” SA,
Edineț, cod bancar MOLDMD2X326

4601, Республика Молдова, г. Единец,
ул. Н. Тестимьяну 28, тел. /246/ 2-29-60
факс /246/ 2-29-60
cod IBAN MD28ML000000000225112671
р/с 225112671 в АО «МОЛДИНДЖОНБАНК»,
Единец, код банка: MOLDMD2X326

IDNO 1003604013084
e-mail office.edinet@moldovagaz.md

Aviz de racordare

№г. 160 от 06.05.2021 г.

действительно до 06.05.2022 г.

1. Заявитель: Sef IMSP „Centrul de Sănătate Edineț, - Gutan Oleg.
2. Адрес юридический: raionul Edineț mun Edineț str Independentei ,81.
Телефон - 067289282.
3. Объект подключения: Aprovizionarea cu gaze naturale Oficiului Medicilor de Familie Ruseni
расположенных по адресам: raionul.Edineț comunei Ruseni
4. Точка подключения: от действующего газопровода низкого давления
подключенного от ШГРП № 21 место врезки определить по месту –
смотри рабочий проект № 08-000/4-ГСН лист 3.
5. Давление и диаметр газопровода в точке подключения: P - 0,003 МПа,
диаметр – Dв 50*3.0 mm .
6. Требуемый суммарный заявленный расход газа: 6 метр.куб в час.
7. Указания по проектированию газовых установок.

Проект должен предусмотреть:

- прокладку проектируемого газопровода в доступное для обхода место;
 - отключающие устройства на потребителей на границе раздела землепользования и в месте врезки в действующий газопровод;
 - точки коммерческих узлов учета расхода газа на проектируемые здания (потребителей) в соответствии с требованиями «Положения о порядке измерения природного газа в коммерческих целях» (Постановление НАРЭ №385 от 12.08.2010 г.), с корректором по температуре и давлению в защитном кожухе на границе им раздела землепользования, с защитой от несанкционированного доступа посторонних лиц;
 - электрохимзащиту стальных газопроводов, защиту газопроводов при пересечении с линиями связи, ЛЭП, другими коммуникациями;
 - применение сертифицированных на территории РМ материалов, изделий и оборудования;
8. Указания по производству строительных и монтажных работ:
- обеспечить согласование проектно-сметной документации с ООО «Единец-Газ» на

- предмет соответствия выданному разрешению на подключение;
- обеспечить проверку проектно-сметной документации аттестованными проверяющими проектов;
 - обеспечить регистрацию проектной документации в Органе по промышленной безопасности;
 - заключить договор на ведение технического надзора за строительством системы газоснабжения с ООО «Единец-Газ»;
 - заказчику необходимо оповестить ООО «Единец-Газ» за пять дней о начале производства строительного – монтажных работ и передать один экземпляр рабочего проекта для ведения надзора.
 - после ввода в эксплуатацию передать ООО «Единец-Газ» на техническое обслуживание по договору газопроводы от точки врезки до узла учета расхода газа .

9. Требования к измерительному оборудованию природного газа:

- подбор измерительного оборудования в Точке коммерческого учета расхода газа выполнить с учетом проектируемых параметров потоков природного газа (дебета, давления, температуры);
- в случае поэтапного ввода в эксплуатацию газоиспользующих установок, измерительное оборудование, установленное в Точке коммерческого учета расхода газа на момент пуска газа должно соответствовать реальным параметрам потоков природного газа;
- измерительное оборудование должно быть сертифицировано для применения на территории РМ.

10. Другие требования:

- разрешение на подключение теряет силу по истечению 1 года от даты выдачи, если в указанный период не был разработан проект газоснабжения или в течение 1 года после разработки проекта не были начаты строительные работы по газоснабжению объекта;
- заявителю необходимо, до момента пуска газа на объект, заключить договор на техническое обслуживание с организацией, имеющие соответствующие разрешения.
- заявителю необходимо, до момента пуска газа на объект, предоставить подтверждение от владельца газопровода , о решении всех финансовых вопросов, связанных с подключением к действующему газопроводу.

Вниманию заявителя!

1. В случае если заявитель (потенциальный конечный потребитель) не согласен с условиями, указанными в разрешении на подключение, он вправе обратиться в Национальное агентство по регулированию в энергетике.

2. В случае существования долгов за природный газ и пени по другим местам потребления, оператор сети, по требованию поставщика, имеет право отказать в подключении газовых установок конечных потребителей к сети природного газа.

Директор филиала "Единец - газ"

Чумак В.А.



ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА Д/21-1-AGI

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные (начало)	
2	Общие данные (окончание)	
3	План на отм.0,000. М1:50.	
4	.АксонOMETрическая схема газопровода .Разрез1-1. М1:50	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ</u>	
Сер. 5.905-8	Узлы и детали крепления газопроводов	
Сер. 5.905-15, вып.1	Оборудование , узлы и детали газопроводов (подземных и надземных)	
Сер. 5.905-10	Установка газовых приборов и аппаратов в жилых и коммунально-бытовых зданиях.	
Сер. 5.905-6	Узлы и детали эл.защитыподземных инженерных сетей от коррозии.	
	<u>Прилагаемые документы</u>	
Д/21-1-AGI SU	Спецификация оборудования.	

Условные обозначения

- Г1 -газопровод низкого давления;
- ⊗ -отключающая арматура;
- ⊗ -электромагнитный клапан;
- |—|— | -газопровод в футляре;
- ↑ | ↓ -крепление газопровода к стене;
- △ -переход диаметра газопровода.

Проект разработан в соответствии с действующими нормами и правилами и обеспечивает основные критерии качества строительства, регламентируемые законом о качестве в строительстве:
 А-прочность и устойчивость;
 В-Безопасность при эксплуатации;
 С-пожаробезопасность и взрывоопасность;
 D-гигиена, безопасность для здоровья людей, восстановление и охрана окружающей среды;
 E-тепло-гидроизоляцию и энергосбережение.
 F-защита от шума.
 G-рациональное использование природных ресурсов.

ISP Мустаца М

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО ЧЕРТЕЖАМ МАРКИ AGI

Наименование помещения.	Объём помещения, м3.	Наименование оборудования.	Количество.	Расход газа.м3/час		Номинальное давление перед газовым котлом
				На ед. обор.	Всего	
Автономный источник теплоснабжения	17,0	Котел "Therm 28 TCLZ", Q= 28.0 кВт, к.п.д. котла 90-92%,	1	3,4	3,4	2,0кПа

Согласования:

"Edinet-Gaz" SRL	
Beneficiar	

Certificat Musteata M. N0527 de la 11.03.2020a.

Д/21-1-AGI

Reconstruirea cladirii existenta in centrul medicilor de familie ,sat.Ruseni r-I Edineti.

Mod.	Nr.part.	Foia	Nr.doc.	Semnături	Data	Alimentare cu gaze. Retele interioare.Sursa autonomă de alimentare cu căldură.	Stadiu	Plansă	Planse
ISP		Fomin Iu.V.			06.21			P.E.	1
Controlat		Musteata M.			06.21	Общие данне(начало).		SRL " Geo-Cad- Proiect"	
Elaborat		Musteata M.			06.21				

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ.

1. Настоящий проект газоборудования АИТ (автономный источник теплоснабжения) разработан на основании :

- задания на проектирование
- технических условий (ТУ) выданных SRL "Edinet-Gaz" за №160 от 06.05. 21 г.
- NCM G.05.01:2014 „ Sisteme de distributie a gazelor”
- **NCM G 04.05:2016 « Instalații termice, de ventilare și condiționare a aerului Surse autonome pentru alimentare cu căldură ».**
- "Cerinte minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distributie a gazelor combustibile naturale”
- Проект должен быть зарегистрирован в "Agentia pentru Supraveghere Tehnica"

2. Сейсмичность площадки строительства-7 баллов.

3. Проектом предусматривается газоснабжение АИТ с одним водогрейным котлом марки "Therm 28 TCLZ" , тепловой мощностью $Q = 28.0 \text{ кВт}$, к.п.д. котла 90-92%, присоединительное давление газа-200 даПа. Котлы оснащены атмосферной инжекционной горелкой с автоматикой безопасности и регулирования .Расчетный расход газа на котел составляет соответственно : $V_p = 3,4 \text{ м}^3/\text{ч}$. На АИТ $V_p = 3,4 \text{ м}^3/\text{ч}$.

4. Точка подключения-газопровод низкого давления Ду-25 (см. ч. AGE) .

Газовый счетчик G-4Т с пределами измерения 0,04-6,0 м³/ч. Расчетный расход газа составляет $V_p = 3,4 \text{ м}^3/\text{ч}$, минимальный расход газа $V_p = 1,0 \text{ м}^3/\text{ч}$. Счетчик с встроенным электронным корректором и оснащен встроенным GSM-модемом. Металлический шкаф покрасить желтой краской.

5. Газ природный по ГОСТ 5542-87 одорирован . Низшая теплота сгорания топлива $Q = 33520 \text{ кДж/м}^3$.

6. АИТ встроенная , смежные помещения хоз.бытового назначения, без постоянного присутствия людей. Ограждающие конструкции имеют II-ую степень огнестойкости , парогазонепроницаемы. Помещение оборудовано естественным и электрическим освещением (в пылевлаго защищенном исполнении), приточно-вытяжной вентиляцией(см. ч. IV), аварийной сигнализацией (см. часть ASM) , охранно-пожарной сигнализацией(см. ч. SIP.), выходом наружу, легко сбрасываемой конструкцией окна , двери и огнетушителем. Объем помещения составляет $V = 17,0 \text{ м}^3$. Площадь остекления $F = 0,5 \text{ м}^2$.

7. В целях безопасности в АИТ на вводе газопровода устанавливается быстродействующий электромагнитный клапан , автоматически прекращающий подачу газа при:

-поступлении сигнала от сигнализатора загазованности при повышении загазованности $> 10 \%$ от нижнего предела воспламенения газа.

-отключении электроэнергии;

-возникновении пожара;

-загазованности угарным газом;

Для визуального контроля за параметрами газа (давление и температура) на вводе газопровода в котельную , необходимо установить термометр и напоромер.

На вводе газопровода в АИТ предусматривается установить отключающую арматуру.

8. Прокладка всех газопроводов АИТ предусматривается открытой с креплением к стенам котельной на кронштейнах по серии 5.905-8. При пересечении газопроводами наружных стен котельной предусматривается их прокладка в металлических футлярах по серии 5.905-15.

9. Монтаж газового оборудования и газопроводов , наладку систем газоснабжения должна вести организация, имеющая лицензию (разрешение) на проведение данных работ.

инв. № подл.	
Обозн. дата	
Асăăăăăăăăăă	

10. Газопроводы монтируются из стальных водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75. Трубы должны быть испытаны гидравлическим давлением на заводе –изготовителе , или иметь запись в сертификате о гарантии что выдержат гидравлическое испытание.

11. Монтаж газового оборудования и газопроводов , наладку систем газоснабжения должна вести организация, имеющая лицензию (разрешение) на проведение данных работ.

12. Применяемая отключающая , запорная и регулирующая арматура должна соответствовать по герметичности не ниже кл. В , согласно ГОСТ 9544.

13. Сваривать газопроводы ручной электродуговой сваркой электродами по ГОСТ 9467-75* .Сварные швы должны соответствовать ГОСТ 16037-80.

Соединительные части приняты из стали по ГОСТ 1050-88 марки 20 группы В, фасонные части, приняты по ГОСТ 17375-83...17379-83, прокладки из паронита по ГОСТ 481-80 марки ПМБ.

Для уплотнения резьбовых соединений применять фторопластовый материал (ФУМ) МРТУ 6-06-870 марки В.

14. После монтажа и приварки штуцеров КИП и А, газопроводы котельной , работающие на низком давлении, испытать на герметичность –давлением 0,01 МПа(0,1 кгс/см²) в течении 1 часа.

Для проведения испытаний следует применять манометры кл.точности 0,15 и 0,4. Падение давления должно быть в пределах одного деления.

15. После испытаний ,газопроводы покрыть антикоррозийной изоляцией :

-внутри помещений-2 слоя масляной, желтой краской ГОСТ 10503-71 по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

-снаружи помещения –2 слоя эмали ПФ-223 ГОСТ14923-73 по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

На газопроводах котельной должны быть указаны направления движения потока газа и нанесены отличительные кольца в соответствии с ГОСТ 12.4.026.

16. Для защиты газопроводов проектом предусматривается их заземление в начале и в конце разводки , путем присоединения к контуру заземления полосовой сталью 40x4мм(см. ч. АЕI).

17. Котельную оборудовать:

- переносным аккумуляторным фонарем ЛАТ-4- 1шт;

- газоанализатор ШИ-10 -1шт.;

А также противопожарным инвентарем, включающим в себя:

-огнетушитель ОУ-10-2 шт.

-лопата-1 шт.

-ящик с песком-0,5 м3.

18. При монтаже газопроводов руководствоваться NCM G.05.01:2014” Systeme de distributie a gazelor”, CP G.05.01-2014, CP G.05.02-2014 ,CP G.05.03-2014, «Cerinte minime de securitate privind exploatarea sistemelor de distributie a gazelor combustibile naturale».

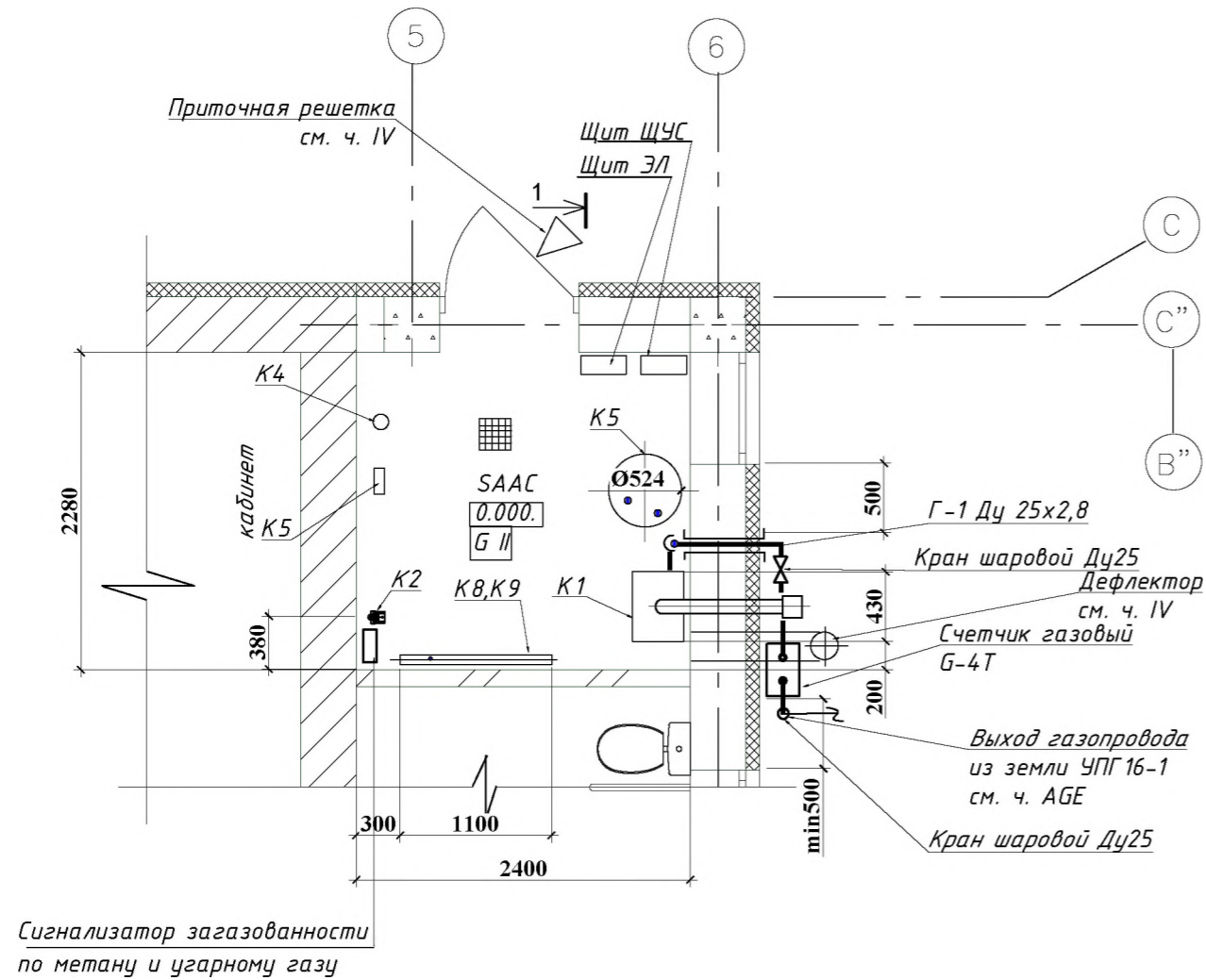
19. Предусмотрена охранно-пожарная сигнализацию и сигнализация об аварийной ситуации в котельной с выходом сигнала на аварийный щит, установленный в вахтерской службе здания.

Перечень ответственных видов работ, для которых необходимо составление акта освидетельствования скрытых работ согласно CP A.08.01-96.

I. Качество заделки футляров.

						Д/21-1-AGI			
						Reconstruirea cladirii existenta in centrul medicilor de familie ,sat.Ruseni r-I Edineti.			
Mod.	Nr.part.	Foaiia	Nr.doc.	Semnături	Data				
						<i>Alimentare cu gaze. Rețele interioare.Sursa autonomă de alimentare cu căldură.</i>	Stadiu	Plansă	Planse
ISP		Fomin Iu.V.			06.21		P.E.	2	
Controlat		Musteata M.			06.21				
Elaborat		Musteata M.			06.21	Общие данне(окончание).	SRL " Geo-Cad- Proiect"		

ПЛАН НА ОТМ.0,000 М.1:50.



Экспликация оборудования

Марка Поз.	Обозначение	Наименование	Кол-во	Вес кг.	Примечание
K1	"THERM 28 TLXZ OOO "TERMONA"	Котлоагрегат водогрейный настенный газовый, с автоматикой горения, безопасности и пультом управления, с закрытой камерой сгорания, номинальной производительностью Q=28 кВт, с встроенным насосом, 3-х ходовым клапаном и расширительным баком V=10,0л. Nэл-150 Вт	1	31,0	
K1.1		Коаксиальный газопровод Ду100/ 80 мм	1		

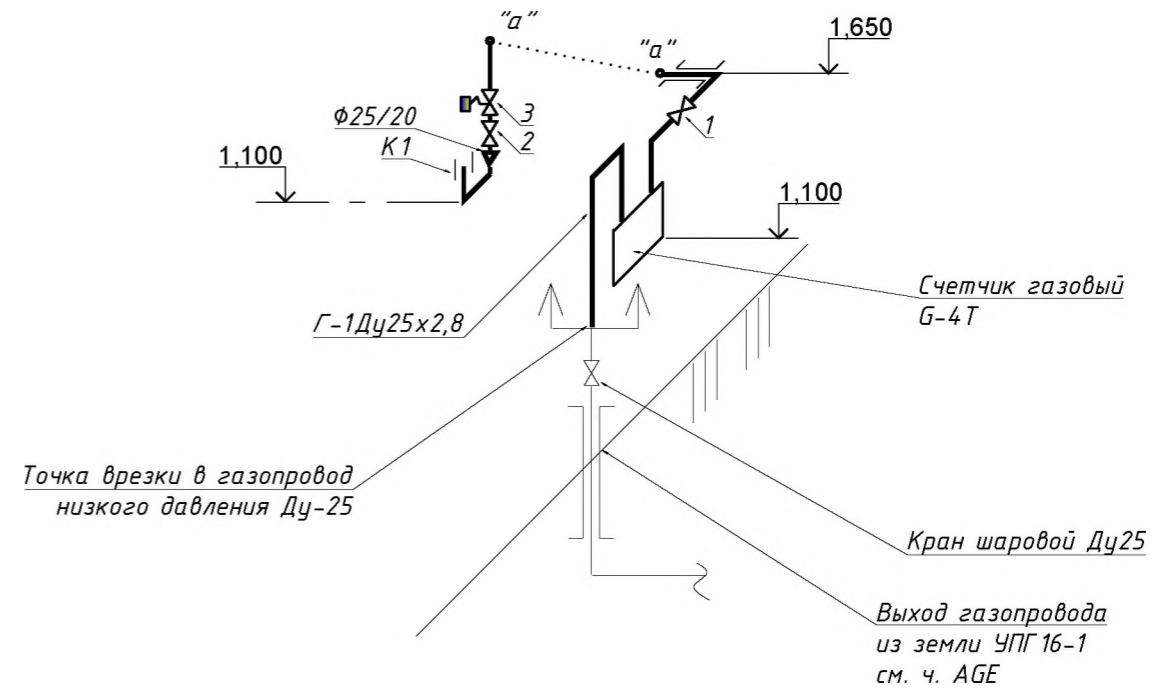
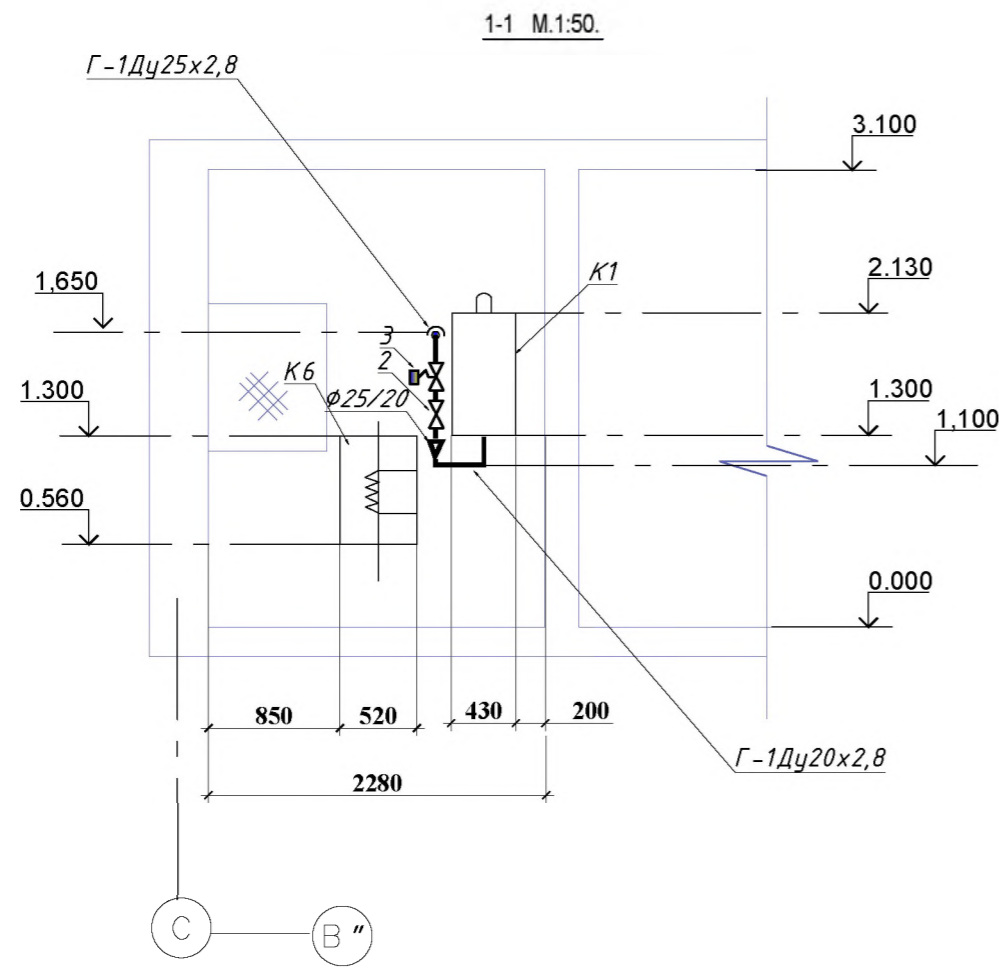
ПРИМЕЧАНИЯ

1. Позиции арматуры соответствуют позиции в сводной спецификации.
2. Сигнализатор загазованности (датчик по метану) установить под потолком на высоте не более 200 мм от потолка, и на расстоянии не менее 1,5м от вентканала, датчик по углекислому газу не выше 1500мм от пола(согласно инструкции).
3. В проекте предусмотрена естественная приточно-вытяжная вентиляция, см. раздел IV.
4. Газовый счетчик установить в металлическом шкафу, на стене котельной, на высоте удобной для обслуживания
5. Сигнал об аварийной ситуации, загазованности, отключения эл.энергии вынесены в помещение дежурного(см. ч. ASM, SIP)

Ивв.И	Подпись	Дата	Взам.инв
-------	---------	------	----------

				Д/21-1-AGI			
				Reconstruirea cladirii existenta in centrul medicilor de familie ,sat.Ruseni r-l Edineti.			
				Sursa autonoma de alimentare cu caldura.	Stadiul	Foiaia	Foi in tot
				Rețele de gaze interioare	РП	3	
ISP.	Fomin Iu.V.	06.21		План на отм. 0.000.M1:50. SRL " Geo-Cad- Proiect"			
Sp.prin	Musteata	06.21					
Elabor.	Musteata	06.21					

АксонOMETрическая схема газопровода М.1:50.



ПРИМЕЧАНИЯ

1. Позиции арматуры соответствуют позиции в сводной спецификации.
2. Сигнализатор загазованности (датчик по метану) установить под потолком на высоте не более 200 мм от потолка, и на расстоянии не менее 1,5м от вентканала, датчик по углекислому газу не выше 1500мм от пола(согласно инструкции).
3. В проекте предусмотрена естественная приточно-вытяжная вентиляция, см. раздел IV.
4. Газовый счетчик установить в металлическом шкафу, на стене котельной, на высоте удобной для обслуживания
5. Сигнал об аварийной ситуации, загазованности, отключения эл.энергии вынесены в помещение дежурного(см. ч. ASM,SIP)

Инв.Н	Подпись	Дата	Взам.инв

Д/21-1-AGI			
Reconstruirea cladirii existenta in centrul medicilor de familie ,sat.Ruseni r-l Edineti.			
Sursa autonomă de alimentare cu căldură.		Stadiul	Foaia
Rețele de gaze interioare		РП	4
ISP.	Fomin Iu.V.	06.21	SRL "Geo-Cad- Proiect"
Sp.prin	Musteata	06.21	
Elabor.	Musteata	06.21	