

ДЗЗД • ЕВРО ПРОЕКТИ Велико Търново

гр. В. Търново, ул. "Тодор Балша" 11б, офис № 8, тел. 062 522045

ЧАСТ: ГАЗИФИКАЦИЯ - МТ
ФАЗА: РАБОТЕН ПРОЕКТ

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПРОЕКТ ЗА

Изготвяне на инвестиционни проекти по проект: „Подготовка на инвестиционни проекти в град Велико Търново за следващия програмен период”, който се осъществява с финансовата подкрепа на Оперативна програма „Регионално развитие” 2007-2013 г., по обособени позиции **ОБОСОБЕНА ПОЗИЦИЯ N2** „Подготовка на инвестиционни проекти за Обект 3 „ОДЗ "Рада Войвода"" и Обект 4 „СОУ "Владимир Комаров"

подобект:

ЦДГ "Рада Войвода" гр. Велико Търново, УПИ IV/за детска градина/, кв.7, гр. Велико Търново

ВЪЗЛОЖИТЕЛ: Община Велико Търново

ПРОЕКТАНТ:

инж. Велизар Александров

СЪГЛАСУВАЛИ:

АС: арх. Димова

ОВК./ ЕЕ: инж. Александров

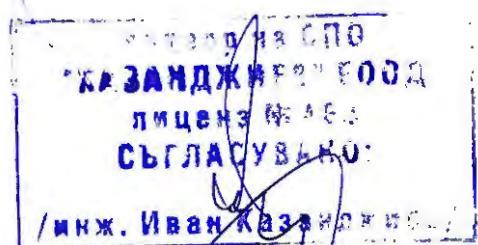
КС: инж. А. Чакърова:

Електро: инж. Даракчиев:

ВК/ПБЗ/ПУСО: инж. Паричева

ПБ: инж. Гюров

ВП: инж. Божанов



СВЕРГАЗ СЕВЕР ЕАД
СЪГЛАСУВАНО

СТРУКТУРА ГАЗОВА ИНСТИДИЦИЯ
СЪГЛАСИЯ НА ГАЗОВА ИНСТИДИЦИЯ

Минчева Ина
26.03.15

2015 година, гр. Велико Търново

Съгласявам съответствието на инвестиционните

проекти и строителни изделия

лиценз № ЛК-000435/21.06.2003

гр. В. Търново

дата: 2015 година

Управител: Ина Минчева, към джилове



УДОСТОВЕРЕНИЕ

ЗА ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

Регистрационен номер № 05806

Важи за 2015 година

инж. ВЕЛИЗАР ЗДРАВКОВ АЛЕКСАНДРОВ

**ОБРАЗОВАТЕЛНО-КВАЛИФИКАЦИОННА СТЕПЕН
МАГИСТЪР**

ПРОФЕСИОНАЛНА КВАЛИФИКАЦИЯ

МАШИНЕН ИНЖЕНЕР

включен в регистъра на КИИП за лицата с пълна проектантска правоспособност
с протоколно решение на УС на КИИП 11/03.12.2004 г. по части:

ОТОПЛЕНИЕ, ВЕНТИЛАЦИЯ, КЛИМАТИЗАЦИЯ, ХЛАДИЛНА ТЕХНИКА, ТОПЛО И
ГАЗОСНАБДЯВАНЕ

Председател на РК

инж. Б. Белчев

Председател на КР

инж. И. Карабеев

Председател на УС на КИИП

инж. Ст. Кинарев





ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ
Европейски фонд
за регионално развитие



Оперативна програма "Регионално развитие" 2007-2013
www.bgregio.eu

Инвестираме във Вашето бъдеще!

Проектът се финансира от Европейския фонд за регионално
развитие и от държавния бюджет на Република България

СЪДЪРЖАНИЕ

- | | |
|---|------------|
| 1. Обяснителна записка | - 3 стр. |
| 2. Инструкция за монтаж и експлоатация | - 7 стр. |
| 3. Инструкция за изпитване на якост и плътност на газопровод | 10стр. |
| 4. Безопасност, хигиена на труда и противопожарна безопасност | - 12стр. |
| 5. Спецификация на материалите | - 14стр. |
| 6. Чертежи на газова инсталация | |
| 6.1. Ситуация | - лист 1/8 |
| 6.2. Разпределение кухня и котелно | - лист 2/8 |
| 6.3. Разпределение котелно | - лист 3/8 |
| 6.4. Фасада север-лист 4/8 | |
| 6.5. Аксонометрична схема -лист 5/8 | |
| 6.6. Укрепване на газопровод | -лист 6/8 |
| 6.7. Преминаване газопровод през зид и плоча | -лист 7/8 |
| 6.8. Разрез подземен газопровод | -лист 8/8 |



ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ
Европейски фонд
за регионално развитие



Оперативна програма "Регионално развитие" 2007-2013
www.bgregio.eu



ОПРР

Инвестираме във Вашето бъдеще!

Проектът се финансира от Европейския фонд за регионално
развитие и от държавния бюджет на Република България

подобект: ЦДГ "Рада Войвода" гр. Велико Търново, УПИ IV /за детска градина/, кв.7, гр. Велико Търново

Част: Газификация - МТ

ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА

I. Обща част:

1.1. Основание за проектиране

Повод за изготвяне на настоящия проект дава искането на инвеститора и възлагането му за проектиране.

Проектът е разработен съгласно следните нормативни документи:

- Наредба № 6 "Технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ", ДВ бр.107 от 07.12.2004г.;
- Наредбата за устройствата и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ от 2004 г., приета с постановление на МС от 16.VII.2004 год. и Технологичната инструкция на изпълнителя.
- Наредба №13-1971 от 29.10.2009г. «Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар»;
- Правилник за приемане на земни работи и земни съоръжения.

1.2 Обхват на разработката.

Предмет на настоящият работен проект е газификация на котелна инсталация и кухня на ОДЗ "Рада Войвода" гр. В. Търново.

1.3 Кратко описание на обекта.

В района на обекта ще има изградена газозахранваща мрежа 4бар. На газификация подлежат котелна инсталация и кухня.

II. Технически данни

2.1. Общи данни.

Работното налягане инсталацията е Рраб~0.1Ьаг. Общото оразмереното количество газ е~27m³/h.

2.2. Описание на инсталациите.

Газопроводът от ГРИТ/4-0.1/G25до котелното е тръба PE-HD 63x5.8mm, положен подземно на кота -0.60. В самото котелно е изграден отстоманени тръби Ø48.3x3.6мм и Ø21.3x3.2мм. Преди навлизане на газовата инсталация в сградата се монтира отсекателен електромагнитен вентил Н3 /с ръчно възстановяване/11/2", свързан с електронната централа за контрол на довзривни концентрации на природен газ. Газопроводът -тръба Ø33.7x3.6мм към газовия котел се спуска до горелката, като във вертикална съставка са разположени спирателен кран с холендър1" и продухвателна свещ, а в хоризонтална съставка са разположени спирателен кран, антивибрационна връзка и газов мултиблок, състоящ се



ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ
Европейски фонд
за регионално развитие



Оперативна програма "Регионално развитие" 2007-2013
www.bgregion.eu

Инвестираме във Вашето бъдеще!

Проектът се финансира от Европейския фонд за регионално
развитие и от държавния бюджет на Република България

от филтър за газ, пресостат за минимално налягане на газа, електромагнитен предпазен
вентил, стабилизатор налягане, и електромагнитен регулиращ вентил.

Газопроводът ще бъде заземен към заземителен контур на сградата.

Отвеждането на димните газове след котлите в атмосферата е разработено в част ОВ.

Газопроводът до кухнята е изграден от тръба PE-HD 32x3mm, положен подземно на кота - 0.60. В самото помещение е изграден от стоманени тръби Ø26.9x3.2mm. Преди навлизане на газовата инсталация в сградата се монтират спирателен кран, филтър, регулатор 100-20mbагиотсекателен електромагнитен вентил НО 3/4", свързан с газсигнализатор. При повишаване на концентрацията на природен газ, газсигнализаторът прекъсва електрозахранването на магнетвентила (отсекателя), с което се спира притока на газ към газовата печка. Газсигнализаторът се монтират на 200 mm от тавана на помещенията. Закрепят се на стената с по два болта доставени с устройството.

III. Изчислителна част

3.1 Изходни данни - състав на природния газ

Природния газ, получаван у нас по системата магистрални газопроводи (доставян от Русия и Украйна) има следния осреднен състав :

- метан	94,0 %
- етан	2,0 %
- пропан	0,4 %
- бутан.....	0,2 %
- пентан.....	0,2 %
- въглероден двуокис	0,2 %
- азот.....	3,0 %

Долна работна калоричност 8000 Kcal/Nmi

3.2. Оразмеряване на газопроводите

Изборът на диаметрите на тръбите е направен така, че да пропускат необходимото количество газ и осигуряват нормална работа на газовия котел, а скоростта на газа да не надвишава 6m/s и хидравличните загуби да са по-малки от 5 mbar.

IV. Вентилация и газсигнализация

4.1. Аварийна осемкратна вентилация

При работа с гориво природен газ трябва да се осигури аварийна вентилация на помещението, в което са разположени газовите съоръжения. Целта на аварийната вентилация е да избегне създаването на взривоопасни смеси при изтичане на природен газ. Според НАРЕДБА за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ (УБЕПРГСИУПГ) (ДВ, бр. 67 от 2004 г.), НАРЕДБА № I-1971г. трябва да задейства газ-сигнализаторната система включваща звуковата и светлинната сигнализация при достигане на 10% от ДГВ и включване на аварийната вентилация и ЕМВ при достигане на концентрация на 20% от долната граница на възпламеняемост на природен газ.



ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ
Европейски фонд
за регионално развитие



Оперативна програма "Регионално развитие" 2007-2013
www.bqregio.eu



ОПРР

Инвестираме във Вашето бъдеще!

Проектът се финансира от Европейския фонд за регионално развитие и от държавния бюджет на Република България

Долна граница на възпламеняемост на природен газ е 5% от обема на помещението с монтирана газова инсталация. Следователно нивото при, което трябва да се задействат аварийните системи е 0.55% (20% от долната граница) от обема на помещението.

Обем на помещението: $V = 56.82 \text{ m}^3$

Необходим обем за осем кратенвъздухообмен — аварийна вентилация

$V_8 = 8 \times 56.82 = 454.58 \text{ m}^3/\text{h}$

Избира се вентилатор тип ВО.С.2.8ExM; $Q=500\text{m}^3/\text{h}; H=50\text{Pa}$ и монтирана мощност 0.12kW .

4.2. Работна вентилация

Предвижда се отвеждане на въздух $0.5 \text{ m}^3/\text{h} / 1\text{kW}$ обща номинална мощност

$V = 0.5 \times 230 = 115 \text{ m}^3/\text{h}$

За осигуряване на работната вентилация се използва вентилаторът за 8-кратна вентилация Ex изпълнение. Електронен регулатор на оборотите осигурява необходимия дебит както за 8-кратната така и за работната вентилация. По всяко време вентилаторът за 8-кратна вентилация може да се включва ръчно с бутон от таблото.

4.3. Изчисление на смукателната решетка

Смукателните решетки се изчисляват за постоянната вентилация плюс въздуха необходим за изгаряне на газовото гориво, когато идва от помещението - най-малко $1.6 \text{ m}^3/\text{h}$ на 1kW номинална мощност.

В случая въздухът, необходим за изгаряне на газовото гориво е от помещението и изчислението на смукателната решетка е съобразено с това обстоятелство.

Количеството въздух, което ще преминава през смукателната решетка е:

$V_b = 1.6 \times 180 + 100 = 420 \text{ m}^3/\text{h}$.

Въздухът ще постъпва от смукателна решетка с размери: $400 \times 400 \text{ mm}$.

4.4. Ел. магнетвентил.

Преди навлизане в котелното се монтира отсекателенмагнетвентил $11/2"$ нормално затворен. Той е свързан с газсигнализационната система и при сигнал от газсигнализатора за наличие на газ в котелното помещение в концентрация 10% от долната граница на взривяемост, отсекателниятмагнетвентил затваря притока на природен газ към консуматора.

За предпазването на електроклапана за газ от лоши атмосферни условия и от намеса на външни лица, същия се монтира в метална кутия.

Газовият датчик се монтират на тавана в близост над котела.

V. Съоръжения

5.1. Котел - 200kWc контролер за управление.

5.2. Газова горелка комбинирана /газ-нафта/
- мощност 230kW

- макс. разход на природен газ -24 nm³/h
 - максимална консумирана ел. енергия – 320W
 - ел. двигател – 230V
- 5.3. Газова готварска печка -22 kW
- макс. разход на природен газ -1.90 nm³/h

КАМАРА НА ИНЖЕНЕРИТЕ В ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРОЕКТИРАНЕ	
	Регистрационен № 05806
ОВКХТ	ИНЖ. ВЕЛИЗАР ЗДРАВКОВ АЛЕКСАНДРОВ
ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ	
Съставил..... <i>(Signature)</i>	

/ инж. Александров /





ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ
Европейски фонд
за регионално развитие



Оперативна програма "Регионално развитие" 2007-2013
www.bgregio.eu

Инвестираме във Вашето бъдеще!

Проектът се финансира от Европейския фонд за регионално
развитие и от държавния бюджет на Република България

подобект: ЦДГ "Рада Войвода" гр. Велико Търново, УПИ IV /за детска градина/, кв.7, гр. Велико
Търново

Част: Газификация - МТ

VI. Инструкция за монтаж и експлоатация

За изграждане на газопровода се използват стоманени безшевни тръби, с диаметър Ø48.3x3.6мм, Ø26,9x3.6мм Ø21,3x3.2мм. Качествата на тръбите и материалите се придржават със сертификат и се проверяват от организацията, извършваща строително-монтажните работи.

Монтажът и разположението на ГРИ, арматурата и другите уреди и съоръжения са предвидени така, че да се осигурява свободно и удобно обслужване, ремонт, демонтаж и монтаж.

Резбовите тръбопроводни съединения се уплътняват с тефлонова лента.

- Монтажът да се извърши съгласно приложените чертежи, схеми и изискванията за всеки уред инструкции за монтаж и експлоатация.

Въздушните участъци на газопроводните инсталации са с открит монтаж на разстояние от стената не по малко от 0.1 м.

- Укрепването да се извърши с негорими разглобяеми съединения, разположени в места достъпни за преглед, монтаж и демонтаж.

- Газопроводите да не преминават през комини, стени на комини, асансьорни шахти, вентилационни шахти или да се използват като заземителни инсталации или елементи на мълниезащитни инсталации.

- Газопроводите да не се използват като носещи конструкции на други тръбопроводи и да бъдат на разстояние не по-малко от 0.2 м, а при пресичане на не по-малко от 0.1 м от електрически инсталации, като газопровода да преминава над електрическия кабел.

- Монтажът да се извърши само от правоспособен квалифициран персонал, притежаващ атестат за монтаж и работа с газови съоръжения.

При монтажа да се спазват най-строго противопожарните строително-технически норми.

Заваряване и контрол на заваръчните съединения

Монтажът на стоманените тръби и фасонните части ще се извършва чрез електродъгово заваряване при спазване на изискванията на БДС и Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ от 16.04.2004г. и Технологичната инструкция на изпълнителя.

Металните газопроводи и газовите съоръжения се заваряват от заварчици с първа степен на правоспособност. За осъществяване на контрол върху заварените съединения се води дневник по образец.

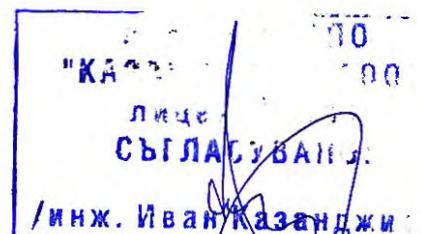
Монтажът на полиетиленовите тръби, фасонни части и арматура се осъществява чрез заваряване с присъединителни муфи с вграден електросъпротивителен проводник. Съединяването на тръбите и фасонните части от полиетилен Ø63x5.8мм се осъществява чрез челно заваряване с топъл елемент.

Противопожарна защита, боядисване, оцветяване

- а)Всички тръбопроводи, както опорите и конзолите да се миниумизират двукратно;
- б)Всички газопроводи, монтирани вътре в помещението, включително и продухвателните тръби и тези извън помещението да се боядисат с емайллак - жълт;
- в)Всички конзоли, опори, стойки и смукателна решетка вътре в котелното помещение да се боядисат с емайллак - черен;



/ инж. Александров/





ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ
Европейски фонд
за регионално развитие



Оперативна програма "Регионално развитие" 2007-2013
www.bgregio.eu

Инвестираме във Вашето бъдеще!

Проектът се финансира от Европейския фонд за регионално
развитие и от държавния бюджет на Република България

**подобект: ЦДГ "Рада Войвода" гр. Велико Търново, УПИ IV /за детска градина/,
кв.7, гр. Велико Търново**

Част: Газификация - МТ

VII. ИНСТРУКЦИЯ

ЗА ИЗПИТВАНЕ НА ЯКОСТ И ПЛЪТНОСТНА ГАЗОПРОВОД

ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Настоящата инструкция за изпитване на якост и плътност е разработена в съответствие с изискванията на "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" и установяваметодите, последователността и технологията за пневматичноизпитване на газопровод с работно налягане 100 mbar. Работното налягане на газопровода и $P_{раб} = 100 \text{ mbar}$.

КОМИСИЯ ПО ИЗПИТВАНЕТО. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Изпитването на газопровода се провежда под ръководството на Комисия, назначена съсъзвместназаповед на инвеститора и изпълнителя и в присъствието на представител на органите за технически надзор.

При провеждането на изпитването на газопровода комисията спазва изискванията на: "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ"

Председателят на комисията изпълнява изпълнението на организацията и качественото провеждане на изпитванията, като следи за изпълнението на мероприятията, осигуряващи безопасността на персонала, зает с провеждането на изпитванията, съгласно изискванията на "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" и настоящата инструкция.

Целият персонал, зает с провеждането на изпитванията, независимо към кое ведомство или организация се числи, се привежда в пълно оперативно и техническо подчинение на председателя на комисията.

Всички заповеди, издадени от председателя на комисията или от упълномощен от председателя член на комисията, са задължителни за целия персонал, зает с провеждането на изпитванията.

Представители на контролните и висшестоящи организации могат да издават заповеди и нареддания на персонала, зает с провеждането на изпитванията, само чрез председателя на комисията.

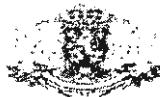
При необходимост председателят на комисията определя донощна охрана на изпитвания газопровод.

Предизапочване на изпитването председателят на комисията се запознава с инструкцията за изпитване на якост и плътност на газопровода и я утвърждава.

За резултатите от изпитването се съставя протокол със съдържание, включващо: началото и края на изпитванията на якост и плътност, границите на изпитвания



ЕВРОПЕЙСКИ СЪЮЗ
Европейски фонд
за регионално развитие



Оперативна програма "Регионално развитие" 2007-2013
www.bgregion.eu

Инвестираме във Вашето бъдеще!

Проектът се финансира от Европейския фонд за регионално
развитие и от държавния бюджет на Република България

газопровод, метода на изпитване, номерата и свидетелствата на манометрите,
стойностите на изпитвателните наляганания, заключение на комисията, подписи на
членовете на комисията.

ТЕХНОЛОГИЯ НА ИЗПИТВАНЕ НА ГАЗОПРОВОДА

Преди началото на подготовката за провеждане на изпитванията е необходимо да се
извърши следното:

Да се представи пълна изпълнителска документация.

Да се отстрани цялата строителна механизация и персонал, участвали в изграждането на
газопровода, извънохраняваната зона на газопровода, определена в схемата за
изпитване.

За измерване на налягането при изпитване се използват манометри, които трябва да
са проверени (калибрирани) и да не са с изтекъл срок за метрологична годност.

За изпитване на якост и плътност се използват манометри (работни еталони) с клас на
точност не по-нисък от 1,5.

Манометрите трябва да отговарят на изискванията на:

БДС 5138-72 Уреди и средства за автоматизация. Манометри диференциални;

БДС EN 837-1 Уреди за измерване на налягане. Част 1: Уреди за измерване на налягане
с бурдонаова тръба. Размери, метрология, изисквания и изпитване;

БДС EN 837-3 Уреди за измерване на налягане. Част 3: Уреди за измерване на налягане
с мембрани или мембрани кутии. Размери, метрология, изисквания и изпитване.

Изпитванията на якост и плътност на газопровода се извършват пневматично с въздух.

Изпитването на газопровода на якост и плътност се извършва при следните условия:

На вход на съответните съоръжения се монтират манометри за отчитане на налягането
Изпитване на газопровода на якост.

Газопроводът се изпитва на якост при налягане $P_{изп} = 0.013 \text{ MPa}$ в продължение на 1
(един) час съгласно изискванията, чл. 227 на "Наредба за устройството и безопасната
експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията,
инсталациите и уредите за природен газ"

Изпитване на газопровода на плътност

Изпитването на газопровода на плътност се извършва след изпитването му на якост, при
което налягането се намалява до нормата за изпитване на плътност при $P_{изп} = 0.01 \text{ MPa}$ и
се извършва преглед на газопровода и арматурата.

Газопроводът се изпитва на плътност в продължение на 1 (един) час съгласно
изискванията, посочени в чл. 227 на "Наредба за устройството и безопасната
експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията,
инсталациите и уредите за природен газ"

Газопроводът се считат за издържал изпитването, ако по време на изпитването няма
изменения в показанията на манометрите.

В случай че бъдат открити разкъсвания, дефекти и други отклонения от нормите при
провеждането на изпитването, незабавно се съобщава на председателя на комисията,
който издава заповед за преустановяване на изпитването.

Отстраняването на дефектите става само с разрешение на комисията, като за целта се
съставя протокол за открити нарушения по време на изпитване на якост

и плътност, в който се описват дефектите, причината за същите и решението за подмяна на тръбите и арматурата.

За ремонтирания участък се предоставя същата изпълнителска документация, както и за целия газопровод.

След отстраняването на аварията газопроводът се изпитва отново.

ТЕХНИКА НА БЕЗОПАСНОСТ

Изпълнителят е длъжен да оповести времето, в което ще бъде проведено изпитването, и да бъдат уведомени всички заинтересовани лица и организации, собственици на територии и комуникации, пресичащи разпределителния газопровод и съответните отклонения.

Всички служители и работници, участващи в изпитването на газопровода, трябва да преминат специален инструктаж и да са запознати с настоящата инструкция.

Навлизането на хора и техника в непосредствена близост до газопровода по време на повишаване на налягането е абсолютно забранено, когато това е посочено в настоящата инструкция.

По време на огледа на газопровода при изпитването се забранява чукането и бълскането по тръбите.

При откриване на изтичане изпитването се прекратява, а налягането се понижава до атмосферното.

Отстраняване на дефекти, получени или забелязани по време на изпитванията, се извършва след като налягането в газопровода се изравни с атмосферното.

При провеждането на изпитването задължително да се спазват всички изисквания по техника на безопасност на "Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ" и D1861 Инструкция за безопасна работа при изпитване на тръбопроводи.

След провеждане на изпитването на якост и плътност Инвеститорът предлага на органите за технически надзор да издадат Акт за техническо освидетелстване.

КАМАРА НА ИНЖЕНЕРИТЕ В ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРОЕКТИРАНЕ	
	Регистрационен № 05806
инж. ВЕЛИЗАР ЗДРАВКОВ АЛЕКСАНДРОВ	
подпись	
ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ	
Съставил.....	

/ инж. Александров/



Оперативна програма "Регионално развитие" 2007-2013
www.bgregio.eu

Инвестираме във Вашето бъдеще!

Проектът се финансира от Европейския фонд за регионално развитие и от държавният бюджет на Република България

подобект: ЦДГ "Рада Войвода" гр. Велико Търново, УПИ IV /за детска градина/, кв.7, гр. Велико Търново

Част: Газификация - МТ

VIII. ЗДРАВОСЛОВНИ И БЕЗОПАСНИ УСЛОВИЯ НА ТРУД И ПРОТИВОПОЖАРНА БЕЗОПАСНОСТ

Строителството, монтажа и изпитанията на газопроводната инсталация се извършва при спазване на работния проект и изискванията на НАРЕДБА за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ /ПМС №171 от 16.07.2004 г., ДВ бр. 78 от 30.09.2005г./ и Наредба №13-1971 от 29.10.2009г. «Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар»;

Природният газ е пожаро – взривоопасен, задушлив /при концентрация 30%/, но не е токсичен. Същият е с относително тегло 0,72 кг/м³, поради което при пропуски в инсталацията се събира във високите части на помещението.

1. Техника на безопасност на труда

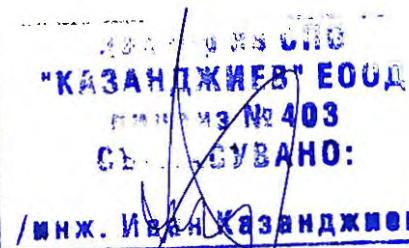
- При пробиване на отвори в плочи и стените не се допуска достъп на хора под нивото на работа.
- Забранява се едновременната работа в два или повече етажи в една вертикална без междинни, постоянни или временни подове.
- Всички използвани електрически инструменти да се подгответ предварително съгласно правилниците за безопасна работа с тях и да бъдат оборудвани с прилежащите им защитни приспособления.
- Частите от електроженните апарати които не се намират под напрежение да се заземят.
- В недостатъчно осветени с естествена светлина места /стълбища, проходи, изби, складове и др./ да се подсигури изкуствено осветление.
- Работниците, извършващи електрозаваряване и монтаж на газовите инсталации да бъдат снабдени и използват задължителните за тези видове работи лични предпазни средства /предпазни шлемове, очила, ръкавици, кожени престилки и обувки./
- При извършване на заваръчни работи електрожениста е задължен да предупреди останалите спомагателни работници да се отстранят или да поставят предпазните си маски.
- Извършването на ремонтни работи и други огнени работи се изпълнява при спазване на НАРЕДБА за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителни газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ /ПМС №171 от 16.07.2004 г., ДВ бр. 78 от 30.09.2005г./

2. Противопожарна безопасност

- При извършване на строително – монтажните работи да се спазват разпоредбите на Наредба №13-1971 от 29.10.2009г. «Строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар”, както и указанията на производителите на използваните машини и съоръжения за пожар – безопасна работа с тях.



/ инж. Александров /





Изготвяне на инвестиционни проекти по проект „Подготовка на инвестиционни проекти в град Велико Търново за следващия програмен период“, която се осъществява с финансова подкрепа на Оперативна програма „Регионално развитие“ 2007-2013 г., по обособени позиции

Обособена позиция №2 "Подготовка на

инвестиционни проекти за Обект № МДЗ "Рада
Войвода" и Обект 4 "СОУ "Владимир Комаров"

Подобект: Газификация ОДЗ "Рада Войвода"
УПИ IV за детска градина № 1 "Колибри" г. Търново

Възложител: Община Търново

чертеж Ситуация

фаза ТП М 1:500 чертеж 1

част МТ дата 2014 г. вс.черт 8

Арх. НАНА ИНЖЕНЕРИТЕ В
Инженерно проектиране

Регистрационен № 05806
Инж. Велизар
ЗДРАВКОВ АЛЕКСАНДРОВ

ИПИП
СВЮХТ
Година правосъдност

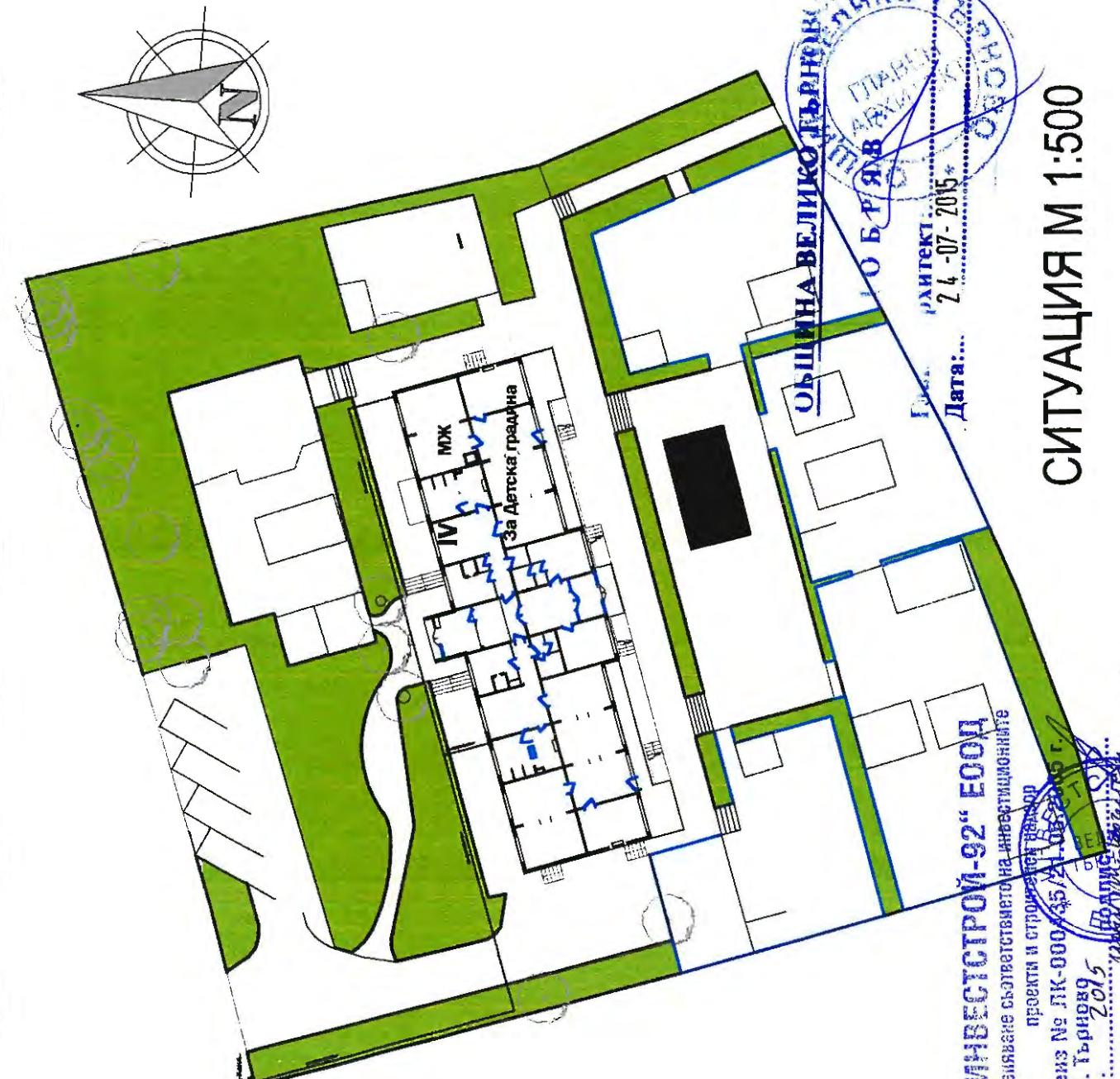
Исправяне
чертежи

арх. Димитров
Констр. инж. Чакирова
Вик. инж. Гаричева

ЕП инж. Даракчев
паркоустр. инж. Караколов

ВП инж. Божанов
ПБ инж. Горков

Управител: Ина Милкова



СИТУАЦИЯ М 1:500

"Инвестстрой-92" ЕООД
изпълняване съответствието на инвестиционните
проекти и строителни планове
ЛПК № ЛК-000135/10.07.2015 г.
гр. В. Търново
дата: 20.07.2015 г.
Управлятел: Ина Милкова

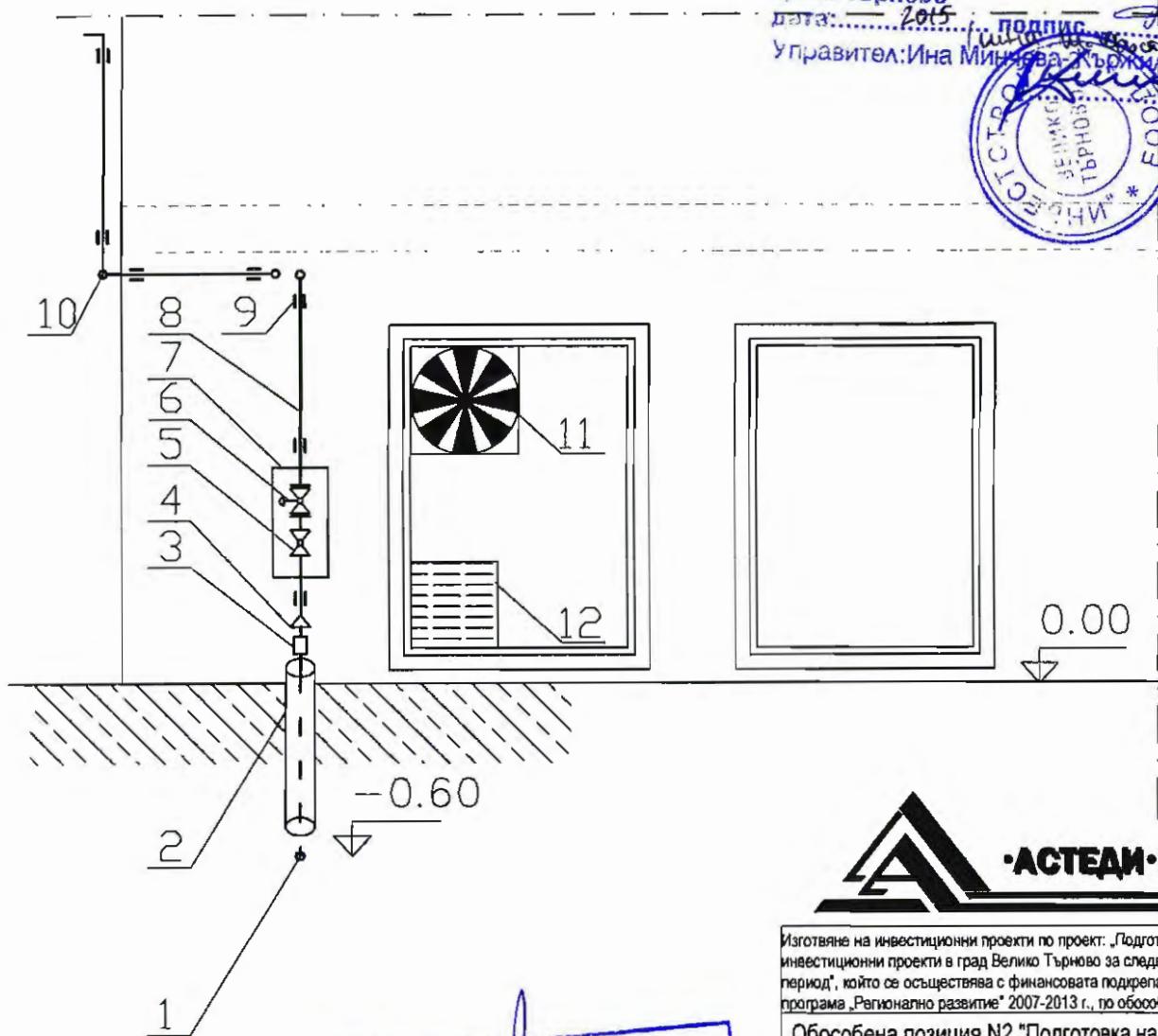
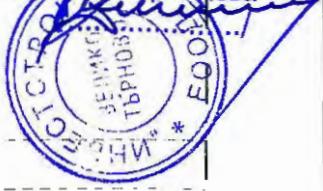
ИЗВЕСТСТРОЙ-92" ЕООД

Прием и издаване съгласно проекта и строителен надзор
първият на инвеститор
от 1.1.2015 г.
г. Благоевград
дата.....
Управлятел: Иван Минчев
Година: 2015
Мониторинг № 963 (0-250000)
Код на сервизен 1 1/2" с холецът 6
Газов мултилок на горелка
Горелка комбинирана газ-газ 230kW
Газов датчик
Котел водогрейен с мощност: 200kW
Осветително тяло взривозащитено изтънчение
Взривозащитен вентилатор ВОСС28ЕМ; 0-5000л3/ч;
Н-50ДР; N=12кW
Поддъхително тръбво St 21.3x32mm
Тобло оваринко съединително
Центробоя за газ с датчик Кап-токти 550UVA
230V. Аларна 85 dB(A). Две нива на сработване
Тобло PE HD Ø 63x5.8mm
Тобло PE HD Ø 32x3mm
Код на сервизен 3/4"
Фекалнико възъжка 3/4"
Газово газовска пека 22kW
Магнетичният с холецът 1 1/2"
Магнетичният с холецът 3/4"

110
210

bh.115

„ИНВЕСТСТРОЙ-92“ ЕООД
Съдилище съответствието на инвестиционните
проекти и строителен надзор
лиценз № ЛК-000435/21.06.2005 г.
гр. В. Търново
дата: 2015 подпись



Поз	Наименование
1	Тръба PE-HD 63x5.8mm, положена подземно
2	Обсадна тръба St 88.9x2.3mm
3	Преходна муфа St-PE HD /60.3-63mm/
4	Преход St 2"-1 1/2"
5	Кран сферичен 1 1/2"
6	Магнетвентил с холендър 1 1/2"
7	Предпазна кутия
8	Тръба St 48.3x3.6mm
9	Опора Hilti
10	Продухвателна тръба St 21.3x3.2mm
11	Взривозащитен вентилатор ВО.С.2.8ЕхМ; Q=500м3/h; Н=50Pa; N=0.12kW
12	Смукачка решетка 400x400mm

Изготвяне на инвестиционни проекти по проект „Подготовка на инвестиционни проекти в град Велико Търново за следващия програмен период“, който се осъществява с финансова подкрепа на Оперативна програма „Регионално развитие“ 2007-2013 г., при обособена позиция

Обособена позиция N2 "Подготовка на инвестиционни проекти за Обект 3 "ОДЗ "Рада Войвода"" и Обект 4 "СОУ "Владимир Комаров""

Подобект: Газификация на ОДЗ "Рада Войвода
УПИ IV" за ленска голлина, кв. 7, гр. Велико Търново

Възложител: Община Гелико Търново

Чертеж Фасада стр. 50

Проектант: инж. А.А. Баканов

3110

QBKXT

ЛНА ПРОІ

Конст

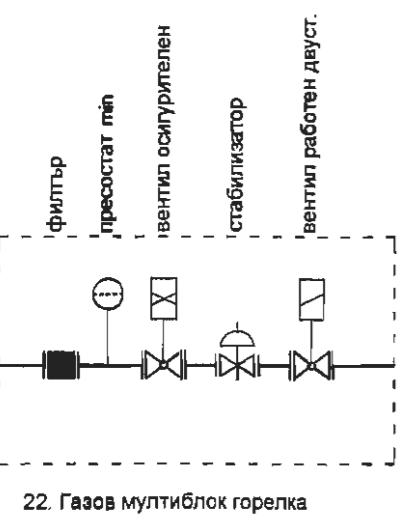
Вик.

En.

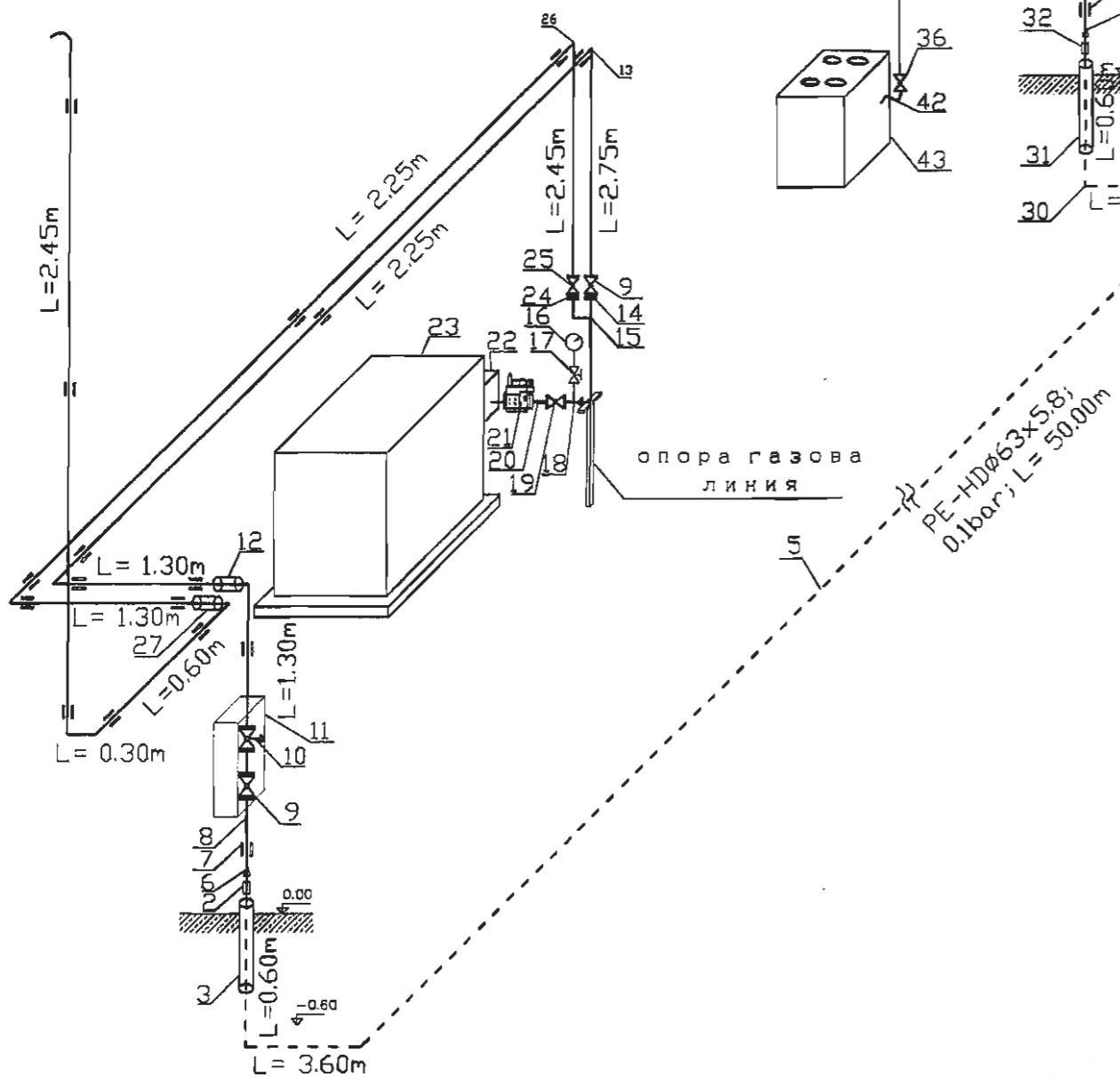
парко

ВП

16



22. Газов мултиблок горелка



An official circular stamp from the Municipality of Veliko Tarnovo. The outer ring contains the text "МУНИЦИПАЛНА ОДИНАСТВА ВЕЛИКО ТЪРНОВО" in Bulgarian. The inner circle contains "ГРАДСКИ АДМИНИСТРАТИВЕН ОФИЦИЕЛЕН СПРАВКА" and the date "24-07-2015".

Поз	Наименование
1	ГРИТ /4-0.1/G16
2	Приходна муфа St-PE HD /60.3-63мм/
3	Обсадна тръба St 88.9x2.3mm
4	Коляно 90° PE HD φ 63x5.8mm
5	Тръба PE HD φ 63x5.8mm
6	Приход St 2'-1 1/2'
7	Опора Hilti
8	Тръба St 48.3x3.6mm
9	Кран сферичен 1 1/2"
10	Магнетвентил с холендър 1 1/2"
11	Предпазна кутия
12	Обсадна тръба St 76.1x2.3mm
13	Коляно St 90° - 1 1/2"
14	Холендър 1 1/2"
15	Трайник St 1 1/2"-1/2"-1 1/2"
16	Манометър Φ63 (0-250mbar)
17	Кран с вятън 1/2"
18	Трайник St 1 1/4"-1/2"-1 1/4"
19	Кран сферичен 1 1/4"
20	Антивибрационна връзка 1 1/4"
21	Газов мултиблок на горелка
22	Горелка автоматично комбинирана /носа-газ/с електронно запалване 230kW
23	Котел водогреен с мощност 200kW
24	Холендър 1/2"
25	Кран сферичен 1/2"
26	Коляно St 90° - 1/2"
27	Обсадна тръба St 42.4x2.3mm
28	Трайник PE HD 63-32-63mm
29	Тръба PE HD φ 32x3mm
30	Коляно 90 PE HD φ 32x3mm
31	Обсадна тръба St 60.3x2.3mm
32	Приходна муфа PE HD - St- /63mm-33.7/
33	Приход St 1"-3/4"
34	Опора Hilt за тръба 3/4"
35	Тръба St 26.9x3.2mm
36	Кран сферичен 3/4"
37	Филър за газ 3/4"
38	Регулатор налягане 100-200bar
39	Магнетвентил с холендър 3/4"
40	Коляно St 90 - 3/4"
41	Обсадна тръба St 48.3x2.3mm
42	Флексибълна връзка 3/4"
43	Газово горивоска печка 22kW

„ИНДЕСТСТРОЙ-92“ ЕООД
оценяване съответствието на инвестиционните
проекти и строителен надзор
личен № ЛК-000435/21.08.2015 ГОДИНА
гр. Б. Търново
дата: 2015 подпись: 
Управител: Ина Минчева, кв. Трифонов




ОДЕРГАЗ СЕВІ СЫЛДАСУВ.

ЗЫВОЧНАЯ ГАЗОВАЯ СИСТЕМ

СЕРВИСНА ГАЗОВА КИОСКА
ІМІМ. Св. Лада (рекл.)
Лідер 25.03.15г Підлік

надзор на СПО
"КАЗАНДЖИЕВ" ЕООД
лиценз № 403
СЪГЛАСУВАНО.

/мж. Иван Казанджиев/



"Изготвяне на инвестиционни проекти по проект „Подготовка на инвестиционни проекти в град Велико Търново за следващия програмен период“, който се осъществява с финансирането подкрепа на Оперативна програма „Регионално развитие“ 2007-2013 г., при обработени позиции

Обособена позиция N2 "Подготовка на инвестиционни проекти за Обект 3 "ОДЗ "Рада Войвода" и Обект 4 "СОУ "Владимир Комаров""

Подобект: Газификация на ОЗЗ "Рада Войвода
УПИ IV-Б/К-1
г. Велико Търново

Възложител: Община Велико Търново

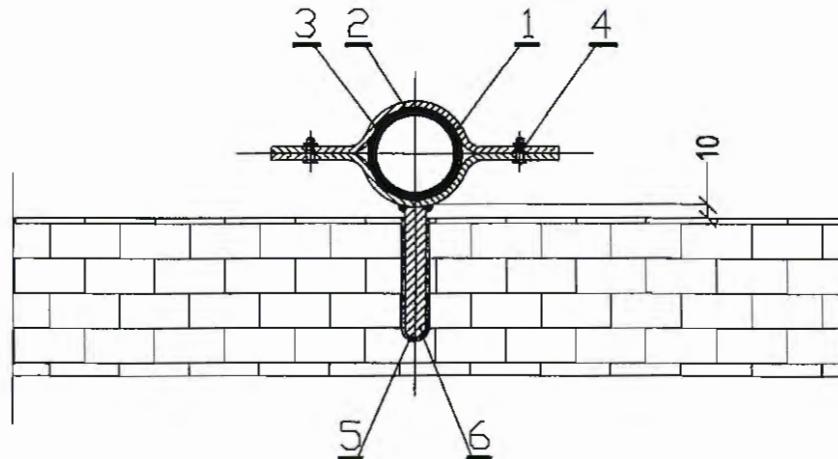
фаза ТП Мерките във времето
ЧАСА НА ИЖЕНЕЧИТЕ ВІ
ЧЕСТИ МОНТОГОРІЯ ВЪВ ВЪГРАНЕ

Регистрационный № 05806
Проектант: инж. Александров
инж. ВЕЛИЗАР

О.І.

А ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОДОСТОВИХ
арх. Димова

АРХ	арх. Димова	
Констр.	инж Чакърова	3
ВИК	инж. Паричева	
Ел	имж. Даракчиев	
паркоустр.	инж. Караколев	
ВП	инж. Божанов	
ПБ	инж. Гюров	



Забележки:

1. Скобата (поз.1), както и болтовата връзка (поз.4) се доставят според диаметъра на газопровода, като готово изделие.
2. При монтажа на газопровода между него и скобите трябва да се постави гумено уплътнение с дебелина 2mm.
3. Дюбелите (поз.5) да се подбират в съответствие с диаметъра на газопровода и вида на строителния елемент, в който се вграждат.
4. При монтажа на опората да се спазва размера от 10mm.

6	Опорен винт
5	Дюбел
4	Болтова връзка
3	Гумено уплътнение
2	Газопровод
1	Външна скоба
№	Дата...
	Наименование



Изготвяне на инвестиционни проекти по проект: „Подготовка на инвестиционни проекти в град Велико Търново за следващия програмен период“, който се осъществява с финансовата подкрепа на Оперативна програма „Регионално развитие“ 2007-2013 г., по обособени позиции

Обособена позиция N2 „Подготовка на инвестиционни проекти за Обект 3 „ОДЗ „Рада Войвода“ и Обект 4 „ОСУ „Владимир Комаров““

Подобект: Газификация на ОДЗ „Рада Войвода“ УПИ IV за градска градина, кв.Л. г. Велико Търново

Възложителят: Общината Велико Търново

чертеж Укрепване газопровод

фаза ТИ М чертеж 6

КАМАРАНА ИНЖЕНЕРТЕ В
Част МТ дата 20.04.2014 г. № 05806
ИНВЕСТИЦИОННОТО ПРОЕКТИРАНЕ

Проектант: инж. Александров Регистрационен № 05806

инж. ВЕЛИЗАР ЗДРАВКОВ АЛЕКСАНДРОВ

подпись

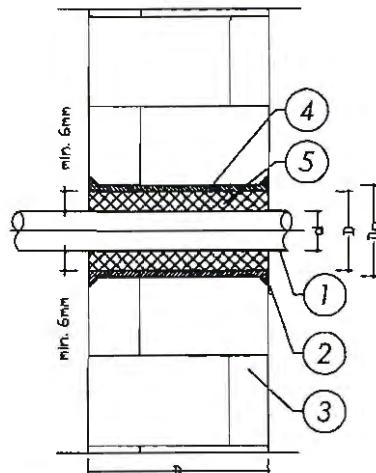
ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

съгласуващи	АРХ.	арх. Димова
	Констр.	инж. Чакърова
	ВиК.	инж. Паричева
	Ел.	инж. Даракчиев
	паркоустр.	инж. Караколов
	ВП	инж. Божанов
	ПБ	инж. Гюров

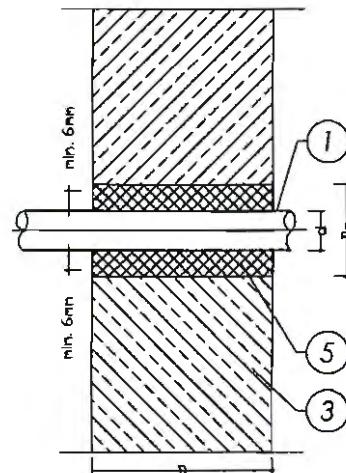
„ИНВЕСТСТРОЙ-92“ ЕООД
Оценяване съответство на инвестиционните
проекти и строителен надзор
лиценз № ЛК-000435/21.06.2005 г.*
гр. В. Търново
дата: 20.05.2015 подпись
Управител: Ина Минчева Кержалова



тухлена стена



бетонна стена



легенда:

1. Газопровод с диаметър d .
2. Обсадна тръба с диаметър D .
3. Бетонова плоча или вътрешна стена с дебелина B .
4. Свързващ материал.
5. Еластичен газо и водонепропускаем материал /пенополиуретан, силикон/.

забележки:

1. Обсадните тръби са от тръби по БДС EN 10208-1.
2. Диаметрите и дебелината на стената на обсадните тръби са минимално допустимите.
3. Размерите са в mm.
4. Количество за обсадните тръби са дадени в част Газови инсталации.
5. При преминаване на тухлена стена се разрешава обсадната тръба да се изпъни от PVC или PE-HD, като светлия отвор между обсадната тръба и газопровода е не по - малък от 12mm.

газопровод	обсадна тръба			диаметър на свредло Do	
	dxS [mm]	DxS [mm]	стандарт	материал	при бетонова стена
21,3x3,2	42,4x2,3	БДС EN 10208-1- L210GA-DxS-2 Док. за качество EN 10204-3.1B	EW EN 10208-1- L210GA-DxS-2 Док. за качество EN 10204-3.1B	32	62
26,9x3,2	48,3x2,3			62	62
33,7x3,6	60,3x2,3			62	62
42,4x3,6	60,3x2,3			62	62
48,3x3,6	76,1x2,3			62	102
60,3x3,6	88,9x2,3			102	102
76,1x4,0	114,3x2,3			102	102

Преминаване газопровод през зид и плоча

дат:

24-07-2015



Изготвяне на инвестиционни проекти по проект „Подготовка на инвестиционни проекти в град Велико Търново за следващия програмен период“, който се осъществява с финансовата подкрепа на Оперативна програма „Регионално развитие“ 2007-2013 г., по обособени позиции

Обособена позиция N2 „Подготовка на инвестиционни проекти за Обект 3 „ОДЗ „Рада Войвода“ и Обект 4 „ОСУ „Владимир Комаров“

Подобект: Гламификация на ОДЗ „Рада Войвода“ УЛИЦА „Гайдар“ 1, здание Административна сграда, КВ. 7, град Велико Търново

Възложител: Община Велико Търново

чертеж: Преминаване газопровод

фаза: РНМ чертеж: № 05806

част: МТ дата: 2014 г. вс. еорт: 8

Проектант: инж. Александров Регистрационен № 05806

инж. ВЕЛИЗАР ЗДРАВКОВ АЛЕКСАНДРОВ

подпись:

ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

арх. арх. Димова

Констр. инж. Чакърова

ВиК. инж. Паричева

паркоустр. инж. Караколов

ВП инж. Божанов

ПБ инж. Гюров

„ИНВЕСТСТРОЙ-92“ ЕООД
със съдействие на инвестиционните
проекти и строителен надзор

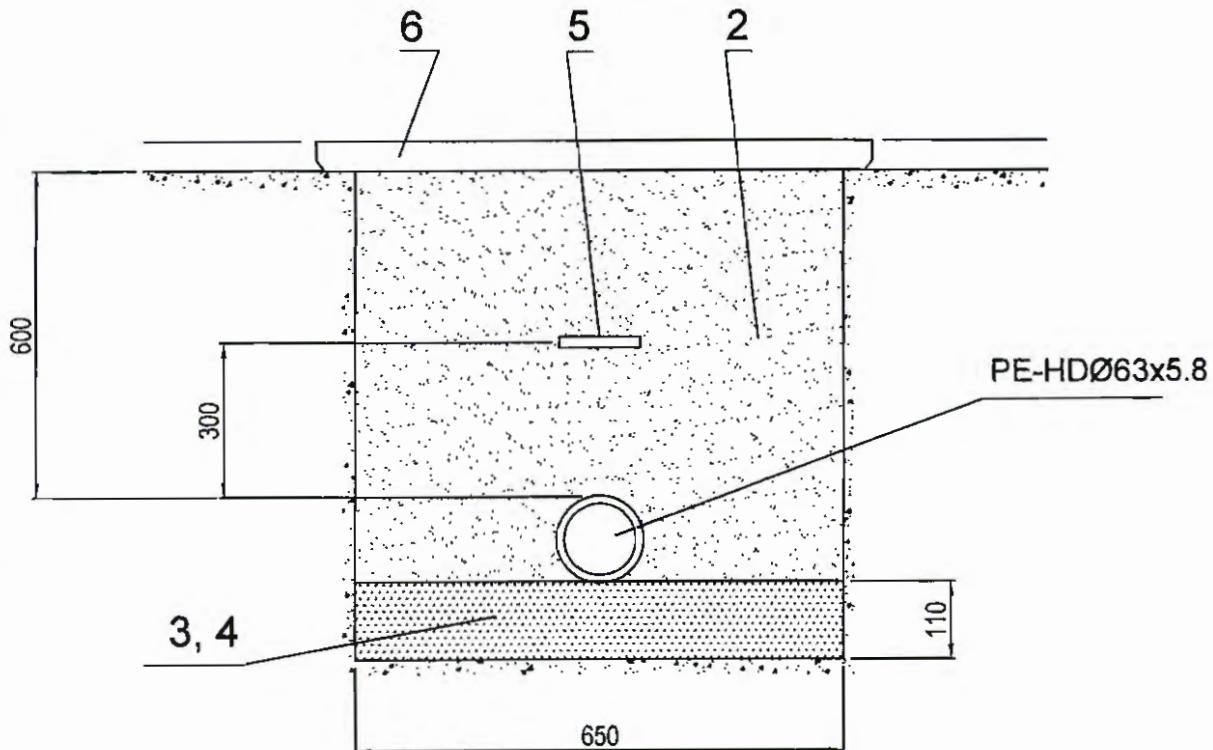
лиценз № ЛК-000435/21.06.2015 г.
гр. В. Търново

дата: 2015 подпись:

Управител: Ина Минчева



РАЗРЕЗ В-В



ОЗНАЧЕНИЕ:

1. Тръба
2. Пясък
3. Мека пръст
4. Пясък
5. Марийровъчна лента
6. Настилка



Изготвяне на инвестиционни проекти по проект: "Подготовка на инвестиционни проекти в град Велико Търново за следващия програмен период", който се осъществява с финансова подкрепа на Оперативна програма „Регионално развитие“ 2007-2013 г., по обособени позиции

Обособена позиция №2 "Подготовка на инвестиционни проекти за Обект 3 "ОДЗ "Рада Войвода" и Обект 4 "СОНК "Владимир Комаров""

Подобект: Газификация на ОДЗ "Рада Войвода" УПИ IV за детска градина" № 7, гр. Велико Търново

Възложител: Община Велико Търново

чертеж Разрез подземен газопровод

фаза	ТП	М	чертеж	8
част	МТ	дата	2014г.	всички

КАМАРА НА ИНЖЕНЕРИТЕ В
ИНВЕСТИЦИОННО-СТРОИТЕЛНО ПРОЕКТИРАНЕ

Регистрационен № 05806

инж. ВЕЛИЗАР
ЗДРАВКОВ АЛЕКСАНДРОВ

подпись

ПЪЛНА ПРОЕКТАНТСКА ПРАВОСПОСОБНОСТ

дру. Димова

подпись

Съгласуван

Констр.	инж. Чакърова
ВиК.	инж. Паричева
Ел.	инж. Даракчиев
паркоустр.	инж. Караколов
ВП	инж. Божанов
ПБ	инж. Гюров



Глас

24 - 07 - 2015

Дата:

24 - 07 - 2015

„ИНВЕСТСТРОЙ-92“ ЕООД
Съдяване съответствието на инвестиционните
проекти и строителен наряд
лиценз № ЛК-000435/21.06.2015 г.
гр. В. Търново
дата:..... подпись.....
Управител: Ина Минчева - Мархилова

