

**Утвърдил:**Заличено на
Основание чл.4, ал.1
Регламен /ЕС/ 2016/679**инж. Стоян Чолаков**
Технически Директор

ЗАДАНИЕ

за проектиране на Газоразпределителна мрежа, съгласно чл.150, ал.2 и ал.6 от ЗУТ

за проектиране на Газоразпределителна мрежа - Подробен устройствен план - парцеларен план (ПУП - ПП), план - схема за газоснабдяване, инвестиционен проект (ИП)
по договор за проектиране № 22/01.02.2017 г.

1. Наименование

Обект: Газоразпределителна мрежа гр. Девня

Подобект: Разпределителен газопровод връзка между газоразпределителна мрежа /ГРМ/ на кв."Река Девня" и кв. "Девня" в гр. Девня на територията на община Девня;

Местоположение: В землището на община Девня, в границите на урбанизираната територия на кв. "Река Девня", гр. Девня;

Възложител: „Аресгаз“ ЕАД, гр. София;

Фаза: Подробен устройствен план - Парцеларен план (ПУП-ПП) и Технически проект, съгласно член 150, ал.2 и ал. 6 от ЗУТ.

2. Предмет и основание на проекта

Предмет на настоящето задание е: Изготвянето на Подробен устройствен-парцеларен план (ПУП-ПП) и инвестиционен проект на газоразпределителна мрежа (ГРМ) - Разпределителен газопровод връзка между кв."Река Девня" и кв. "Девня" в гр. Девня, съгласно чл.150, ал.2 и ал.6 от ЗУТ

Основание за изготвяне на технически проект на ГРМ са :

- Лицензия за дейностите разпределение и доставка на природен за обособена територия "Добруджа", издадена от КЕВР на „Аресгаз“ ЕАД;
- Одобрена план-схема за газификация на гр. Девня, кв. "Река Девня" и кв"Девня";
- Подписан Договор за проектиране №22/01.02.2017г между „Аресгаз“ ЕАД и „Черноморска газова компания“ ЕООД
- Предпроектни проучвания на територията на гр. Девня - кв. "Река Девня" и кв."Девня".

3. Нормативна база

3.1 Закон за техническите изисквания към продуктите

3.2 Закон за здравословни и безопасни условия на труд



- 3.3 Закон за устройство на територията
- 3.4 Закон за енергетиката
- 3.5 Наредба РД-02-20-1/05.02.2015 за влягане на строителни продукти в строежите на РБ.
- 3.6 Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносимите и разпределителни газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ от 16.07.2004г
- 3.7 Наредба № 6 от 25.11.2004г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение разпределение и доставка на природен газ.
- 3.8 Наредба № 8 от 28.07.1999г. за правилата и норми за разполагане на технически проводи и съоръжения в населени места.
- 3.9 Наредба №4/5.11.2013г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.
- 3.10 Наредба №2 от 2004г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд при извършване на строителни и монтажни работи.
- 3.11 Наредба №4 от 21.05.2001г. за обхвата и съдържанието за инвестиционните проекти.
- 3.12 Наредба №2 от 31.07.2003г. за въвеждане в експлоатация на строежите в РБ и минимални гаранционни срокове за изпълнени строителни и монтажни работи, съоръжения и строителни обекти.
- 3.13 Други нормативни документи, каталози и спецификации от производители на изделия и уреди за работа с природен газ.
- 3.14 Наредба за управление на строителни отпадъци и за влягане на рециклирани строителни материали.
- 3.15 НАРЕДБА № 1з-1971 от 29.10.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар

4. Изходни данни

- Одобрената кадастрална карта и кадастрални регистри на гр. Девня
- Действащи устройствени схеми и планове на гр. Девня – схема за газификация на кв. “Река Девня” и кв. “Девня”;
- Специализирани карти на подземните мрежи и съоръжения на подземната инфраструктура;
- Изходни данни за изградената инженерна инфраструктура, от експлоатационните предприятия;
- Скици на имотите от АГКК - информация за засегнатите имоти;
- Геодезическо заснемане в района на проектното трасе

5. Технически параметри на трасето на газопровода

- Газопроводът да се проектират с полиетиленови тръби висока плътност - PE 100, SDR 11



- с диаметри в диапазона Φ 125, Φ 110, Φ 90;
- Диаметрите да се определят на база хидравлични изчисления за консумация на природен газ на прогнозна база за района;
- Газоразпределителната мрежа да се проектира с работно налягане – 6/4 bar;
- Сервитутите на разпределителния газопровод са както следва:
 - за разпределителни газопроводи в урбанизирани територии - симетрични ивици от двете страни на газопровода с ширина 0,40 м;
 - извън урбанизирната територия в през земеделски поземлени имоти за газопроводи от полиетиленови тръби до Ду 300 мм: ивици с ширина по 2 м от двете страни на газопровода;
 - извън урбанизирната територия в през полски пътища и в сервитути на общински и републикански пътища, за газопроводи от полиетиленови тръби до Ду 300 мм: ивици с ширина по 1 м от двете на газопровода;
- Проектирането да се извърши за разпределение на природен газ със състав и характеристики, съгласно сертификата на търговеца.
- Температури, както следва :
 - на околната среда: $T_{min} = - 32 \text{ }^{\circ}\text{C}$; $T_{max} = 41 \text{ }^{\circ}\text{C}$;
 - на почвата: $T_{min} = 5 \text{ }^{\circ}\text{C}$; $T_{max} = 20 \text{ }^{\circ}\text{C}$;
 - на работната среда (газа): $5 \text{ }^{\circ}\text{C}$ до $20 \text{ }^{\circ}\text{C}$;
 - работна температура: $T_{min} = - 40 \text{ }^{\circ}\text{C}$; $T_{max} = 60 \text{ }^{\circ}\text{C}$;
 - проектна температура: $T_{min} = - 46 \text{ }^{\circ}\text{C}$; $T_{max} = 80 \text{ }^{\circ}\text{C}$;

Разпределителен газопровод - трасето на газопровода да се разработи в следния вариант, както следва:

Начало на трасето – Връзката между газопровода от гр. Девня, кв. “Река Девня” към кв. “Девня” се осъществява в ПИ20482.145.656 /Общинска публична собственост/. След връзката газопровода продължава на запад в имота, и след около 365 м., достига до имот ПИ 20482.501.1 /Общинска публична собственост/ и се свързва с газоразпределителната мрежа по одобрената и приета Специализирана план- схема на газоразпределителна мрежа гр. Девня- кв. “Девня” .

• **Други технически изисквания към трасето на газопровода:**

- Надземната част на газопровода да се проектира със стоманени тръби и да завършва с със съоръжение за присъединяване на границата на имота на потребителя;
- Трасето на газопровода да се предвиди по начин така, че да дава възможност за присъединяване и на други потребители на природен газ в районите, през които преминава;
- Да се избягва преминаването на трасето на газопровода през частни имоти;
- Да се предвидят подземни спирателни кранове по трасето на газопровода, с цел да се осигури неговата безопасна и правилна технологична, и функционална експлоатация;
- При въздушно преминаване над препятствия и преходи под жп линии, да се предвидят съответните защитни мероприятия;



- Да се заложи сигнална лента за обозначаване на газопровода.

6. Фази на проектирането и разработването

- Фаза 1 - определяне на трасето на газопровода, предпроектни проучвания, геодезически заснемания, набавяне на изходна информация;
- Фаза 2 - изготвяне на подробни устройствени планове и план-схеми, съгласуване и одобряване;
- Фаза 3 - изготвяне на инвестиционни проекти, съгласуване и одобряване;
- Фаза 4 - надзор по време на строителството, авторски надзор и изготвяне на екзекутивна документация;
- Фаза 5 - въвеждане на строежа в експлоатация.

7. Обхват на инвестиционния проект

- Техническа записка
- Количествени сметки
- Ситуации на разпределителни газопроводи и на газопроводните отклонения
- Типови чертежи и възли
- Технологични инструкции
- План за безопасност и здраве
- Пожарна безопасност
- Временна организация на движението
- Проект по част Геодезия
- Проект за управление на строителните отпадъци
- Проект част Конструктивна – *при необходимост*
- Проект част Електро – *при необходимост*

8. Ред за контрол и приемане (прегледът, проверка, потвърждаването)

- Преглед на изготвения ПУП-ПП, план-схема, инвестиционен проект от водещия проектант и Ръководител проектиране;
- Проверка от Възложител за необходимия обхват;
- Потвърждаване на техническите решения от Възложителя.

9. Отговорности и пълномощия

- Изискване към проектантите - да притежават пълна проектантска правоспособност;
- Водещия проектант носи отговорност за приетите технически решения и спазване на нормативните изисквания;
- Ръководител проектиране носи отговорност за пълнотата на проектната разработка, сроковете и качеството на изпълнение, изпълнение на изискванията на заданието за проектиране.

10. Срок и отговорен специалист за управление на проекта:

- Изработване на ПУП - ПП и план - схема на газопровода - 15 работни дни след



- одобряване на вариант на трасе;
- Изработване на инвестиционен проект - 30 работни дни след одобряване ПУП - ПП и план - схема на газопровода;
- Евентуални забавяния, които не се дължат на закъснение от страна на проектанта няма да бъдат приемани за закъснение спрямо срока на проектиране;
- Управлението на процесите по изготвяне на проекта ще бъде извършвано от Ръководител проектиране;
- Упражняването на авторски надзор ще се извършва съгласно договор за авторски надзор, съгласно нормативните изисквания.

11. Предаване на изготвените проекти

- Проектите се предават на Възложителя на хартиен носител в 4 (четири) екземпляра и на дигитален носител 1 бр.

Забележки:

- Изпълнителят е длъжен да заяви цялата необходимата информация от Възложителя с цел изпълнение на дейностите по проектиране;
- Възложителят е длъжен да предостави на Изпълнителя цялата необходима информация за изпълнение на дейностите по проектиране, изискана от Изпълнителя;
- Изпълнителят е длъжен да изиска от Възложителя допълнителна информация, ако това е необходимо за точното изпълнение на вида и обема на работа;
- Възложителят е длъжен да информира своевременно Изпълнителя, за промяна на инвестиционните си намерения, и промяна в проектната документация по другите части на проектиране на строежа;
- Кореспонденцията между Възложител и Изпълнител следва да се изпълнява писмено, като освен на хартиен носител информация може да се обменя и по електронен път;
- Всички проектни разработки трябва да бъдат изпълнени качествено в необходимия обхват;
- Изпълнителят е длъжен да изпълни в срок възложените проектни разработки;
- Изпълнителя следва да се съобрази с препоръките от страна на Възложителя, преди вземане на конкретни технически решения;
- Изпълнителят е длъжен за своя сметка да извърши необходимите промени в проектната документация, при възникнала несъгласуваност в процеса на одобряване от компетентните органи.