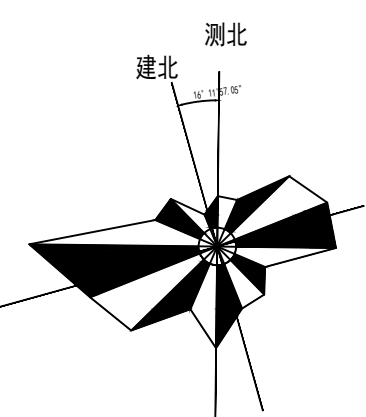




- | | |
|---|-------------|
|  | 现有建筑物 |
|  | 新建CNG管道中心路由 |
|  | 定位坐标 |

说明:

1. 设计依据:《燃气工程项目规范》GB 55009-2021、《城镇燃气设计规范》(2020年版) GB 50028-2006。
2. 工程规模:新建次高压燃气管道工程,0.896km。主要参数:运行压力1.2~1.4MPa,设计压力1.6MPa。设计输送流量为 $1.0 \times 10^4 \text{ Nm}^3/\text{h}$ 。压力管段分设:GB1;城镇燃气零级;次高压A(1.6MPa)。
3. 管道公称直径:DN150;管道材质及壁厚:无缝钢管D159×6,材质为1245N-PSL2。
4. 管道设计起止点:燃气管道自已建阀井,终点位于诺能加气站站区围墙。管道全线采用埋地方式敷设,管道顶和规划地线以上一般覆土为1.8m。次高压管道采用加强级三层结构聚乙烯防腐层(3PE)及牺牲阳极的阴极保护法相结合防腐保护方式。
5. 根据《燃气工程项目规范》GB 55009-2021第5.1.7节第2条,次高压输配管道及附属设施,应外覆厚度1.5m~15.0m范围内的土层;在输配管道及附属设施的保护范围内,不得从事下列危及输配管道及附属设施安全的行为:1)建设建筑物、构筑物或其他设施;2)进行爆破、取土等作业;3)倾倒、排放腐蚀性物质;4)放置易燃易爆危险物品;5)种植根系深达管道埋设部位可能损坏管道本体及防腐层的植物;6)其他危及燃气设施安全的行为。
6. 在输配管道及附属设施保护范围内从事管道设计、打桩、顶进、挖掘、钻探等可能影响燃气设施安全活动时,应与燃气运行单位制定燃气设施保护方案并采取安全保护措施。

[illegible]