左云县燃气专项规划（2023-2035）

（公示稿）

二〇二五年十一月

第一部分：规划文本

目录

第一章总则 1
第二章气源规划 2
第三章供气规模 2
第四章输配管网系统 3
第五章燃气场站规划 4
第六章燃气储气与调峰 4
第七章城市智慧燃气管理系统 4
第八章应急预案 5
第九章近期建设 6
第十章规划实施措施 7
第十一章附则 7

第一章 总则

第 1 条 为指导左云县燃气设施建设，编制本规划。

第 2 条 本规划主要依据《中华人民共和国城乡规划法》、《燃气工程项目规范》（GB55009-2021）、《城镇燃气设计规范》（（GB50028-2006（2020 修订版））、《城镇燃气规划规范》（GB50198-2015）、《左云县国土空间总体规划（2021-2035 年）》等法律法规、标准规范和上位规划编制。

第 3 条 本次规划范围与左云县国土空间总体规划规划范围保持一致，分为两个层次。县域：总面积 1293.61 平方千米，包括云兴镇、三屯乡等 3 个镇、5 个乡。中心城区：总面积 34.25 平方千米。东至国道 109 和左云经济技术开发区物流园区东界，南至国道 109，西与北向均至省道 227。涉及云兴镇和张家场乡共计 14 个村庄。

第 4 条 规划期限为 2023～2035 年，近期 2023～2025 年。

第 5 条 以改善县域能源燃料结构，减少大气环境污染，保护生态环境，促进左云县经济发展为目标，形成气源充足、运行安全、调节稳定、管理高效的燃气供应体系。

第 6 条 左云县燃气建设应遵循以下基本原则：

1. 严格执行左云县国土空间总体规划，严格执行国家现行有关标准规范。

2. 燃气设施建设与其他建设协调发展，统筹兼顾周边区域燃气建设。

3.各类用户、多种气源统筹协调，保障供气“安全、稳定、平稳、高效”。

第二章 气源规划

第 7 条 左云县气源天然气为主，液化石油气等其他气源为补充。

第 8 条 天然气气源为怀仁—左云—右玉输气管线，接气点为左云分输站。

第 9 条 LNG 气源来自周边的内蒙、陕西等地，定期用槽车运输至本地 LNG 加气站。

第 10 条 液化石油气气源来大同市液化石油气标准供应站。

第 11 条 天燃气质量应符合《天然气》（GB17820-2018）的规定；LNG 质量应符合《液化天然气》（GB/T38752-2020）的规定；液化石油气质量应符合《液化石油气》（GB 11174-2011）的规定。

第三章 供气规模

第 12 条 居民生活指标取 2100MJ/人·年，近期商业用气取居民用气量的 20%，远期商业用气取居民用气量的 30%，一类、二类工业单位用地用气指标为 1.0 万 $m^3/km^2 \cdot d$，三类工业单位用地用气指标为 1.5 万 $m^3/km^2 \cdot d$。

第 13 条 居民和商业用户月高峰系数取 1.2，日高峰系数取 1.15，时高峰系数取 3.0；工业用户月、日、时高峰系数均取 1.0；汽车用户月高峰系数取 1.0，日高峰系数取 1.0，时高峰系数取 1.5；分采暖用

户月高峰系数取 1.2，日高峰系数取 1.55，时高峰系数取 1.45。

第 14 条 2035 年左云燃气年供应量不低于 7598 万 m^3，高峰小时供气能力 13401m^3/h（不含汽车用气）。

第四章 输配管网系统

第 15 条 左云县采用次高压送气，中、低压两级配气系统。高压送气管线压力分级为次高压 A 级，压力为 1.6MPa；中压配气管线压力分级中压 A 级，压力 0.4MPa；低压配气管线压力小于 0.01MPa。

第 16 条 县域燃气管网为中压管网，分北线、西线、南线三条线路。北线：自市区北环路引 DN300 中压燃气管网，经 G109、S227、S302 至三屯乡八台村以及管家堡乡管家堡村，并为沿线村庄供气，长度约 34.9km，管径 DN150-DN300。西线：自市区北环路引 DN200 中压燃气管网至鹊儿山煤矿，并为沿线村庄供气，长度约 22.7km。南线：自市区门站引 DN100～DN300 中压燃气管网至小京庄乡和马道头乡，并为沿线村庄和企业供气，长度约 68.6km。

第 17 条 左云县中心城区规划中压主管网呈“四横四纵”布置。“四横”沿高新街、北环路、云新大街、南环路单侧布置，规划管径为 DN200～DN300。“四纵”沿西环路、云心北街—北门街、东环路、林河路路单侧布置，规划管径为 DN200～DN300。

第 18 条 燃气直埋管线如采用金属管材，应采取防腐措施，确保供气安全。

第 19 条 燃气调压装置与其他建筑物、构筑物的水平净距应符合

《城镇燃气设计规范》（GB50028）中的相关规定。

第五章 燃气场站规划

第 20 条 规划保留现状分输站、门站 1 座，并对对现状门站进行改造，新增过滤、加热、调压、计量等设备。

第 21 条 左云县规划新增 5 座 LNG 三级加气站。加气站应布置在主次干道旁，距路口不小于 100m，站内地上 LNG 储罐设施距周边建筑距离不小于 80m。

第 22 条 左云县以大同市液化石油气标准充装站为气源，左云县内设置瓶装供应点。现状民爆器材公司液化石油气站供应站改造为瓶装供应点，并在其余乡镇新增瓶装供应点 6 个。

第六章 燃气储气与调峰

第 23 条 规划左云县采用高压管道储气及新建储气站进行调峰储气。左云县规划建设 LNG 储气站 1 座，储气能力 36 万 Nm^3，占地约 1.5hm^2，位于现状分输站附近。

第七章 城市智慧燃气管理系统

第 24 条 燃气供应系统应配备监控及数据采集系统，制定燃气应急预案，运用现代网络信息技术，实现燃气供应系统智慧化管理。

第八章 应急预案

第 25 条 气源应急技术处理措施

1、为应对气源突发事故，左云县规划建设 LNG 储气站 1 座，做为应急气源，占地约 1.5hm^2，位于现状分输站附近。

2、在发生突发事件时，应减少部分企业用气，以确保居民用气。

第 26 条 管网应急技术处理措施

1、整个城区中压主干管呈环状布置。

2、重要地段或复杂地段应加套管，并加强防腐，确保管网安全、稳定运行。

3、燃气输配管网应按相关规范要求设置分断阀门，以便在突发事件需要时及时关断，防止或减小次生灾害。

第 27 条 应急处置机构及责任

各级应急救援实施预案，在县人民政府的统一领导指挥下，分级管理，分级实施。重特大管道燃气事故应急处理工作实行政府领导、统一组织、职能部门负责实施的原则，设立应急指挥机构指挥协调，下设指挥中心、抢险救援前线指挥部和救援队伍。

第 28 条 应急处置的响应

1、事故报警受理范围

（1）小区庭院与家庭管道燃气设施泄漏、火灾与爆炸。

（2）市政管道燃气设施泄漏、火灾与爆炸。

（3）天然气门站、次高压管线、次高压中压调压站、中中压调压站、汽车加气站和液化石油气储配站、气化站燃气设施泄漏、火灾

与爆炸。

（4）自然灾害或人为损坏、破坏燃气设施造成的事故。

2、事故报告

县燃气公司是管道燃气经营企业。该公司客户中心服务电话是面向全社会受理管道燃气事故报警的热线电话。值班员接到事故报警后，应按事故分级管理办法及时向上级领导报告或报警。

3、应急处置结束后，根据事故的不同应急处置级别成立相应的事故调查工作组，组织专家调查、分析事故发生的原因，预测事故的后果，并将事故应急处置的报告报市应急办公室。

第九章 近期建设

第 29 条 近期完成现状门站的改造工作。

第 30 条 近期新建普鑫 LNG 加气站。

第 31 条 将现状民爆器材公司液化石油气站供应站改造为瓶装供应点。

第 32 条 近期完成现状中心城区燃气管网的织补和高新产业园、物流园区燃气管网的建设。管网管径 DN100～DN300，总长度 6.7km。

第 33 条 近期完成县域北线（县城至至煤化工产业园段）、西线、南线三条线路中压燃气管网建设。北线：自市区北环路引 DN300 中压燃气管网，经 G109 至经开区煤化工产业园，并为沿线村庄供气，长度约 11.5km。西线：自市区北环路引 DN200 中压燃气管网至鹊儿山煤矿，并为沿线村庄供气，长度约 22.7km。南线：自市区门站引

DN300 中压燃气管网至小京庄乡和马道头乡，并为沿线村庄和企业供气，长度约 68.6km。

第 34 条 近期完成智慧燃气信息化管理系统建设。

第十章 规划实施措施

第 35 条 左云县内燃气设施实行统一规划、统一管理、统一建设、统一经营，提高建设和管理效率，充分体现燃气工程的社会效益，环境效益和经济效益。

第 36 条 燃气设施设计方案应报左云县规划管理部门审查。经检查同意的燃气规划设计方案在实施过程中不得随意变更。

第 37 条 有关部门应编制燃气突发事故应急预案，加强风险管控，提高突发事故应对能力。

第十一章 附则

第 38 条 本规划由规划文本、规划图集及规划说明书组成。规划文本与规划图集具有同等法律效力。

第 39 条 本规划加下划线的部分为强制性条文。

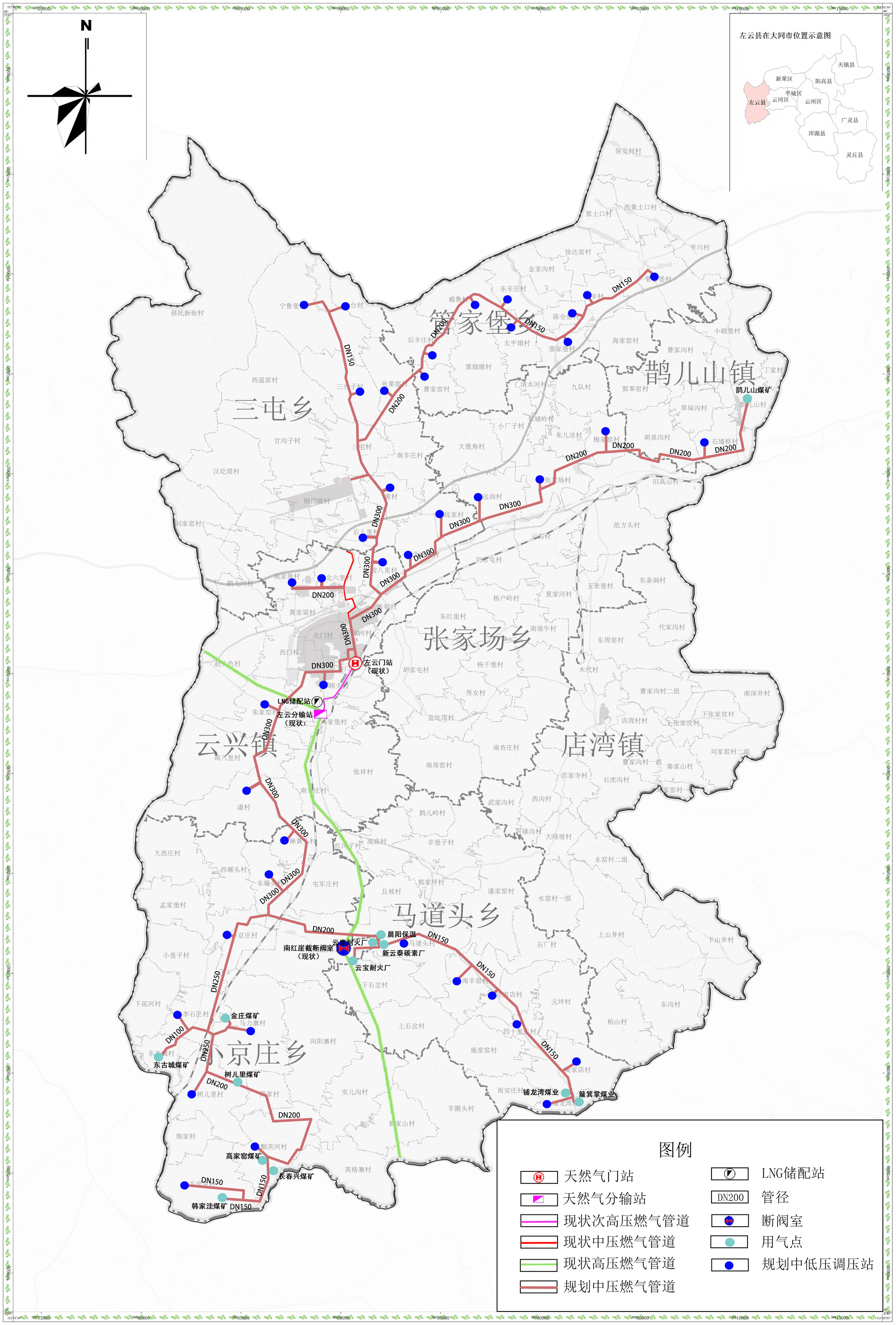
第 40 条 本规划自左云县人民政府批准之日起生效。

第 41 条 规划由左云县燃气规划主管部门负责解释。

第二部分：规划图纸

左云县燃气专项规划（2023-2035）

09左云县县域燃气输配系统规划图

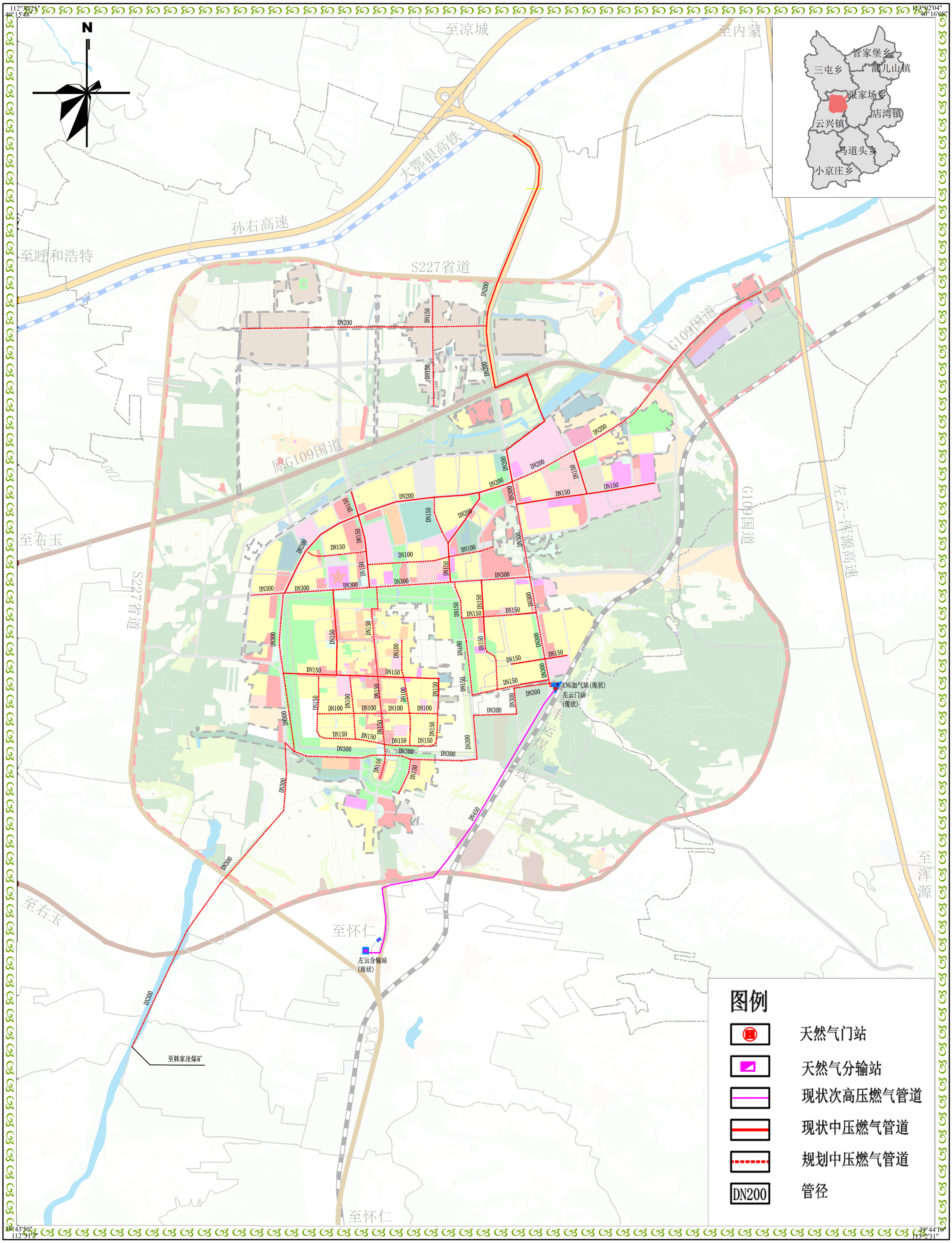


2000国家大地坐标系
1985国家高程基准

1:50,000

左云县燃气专项规划（2023-2035）

10中心城区燃气输配系统规划图



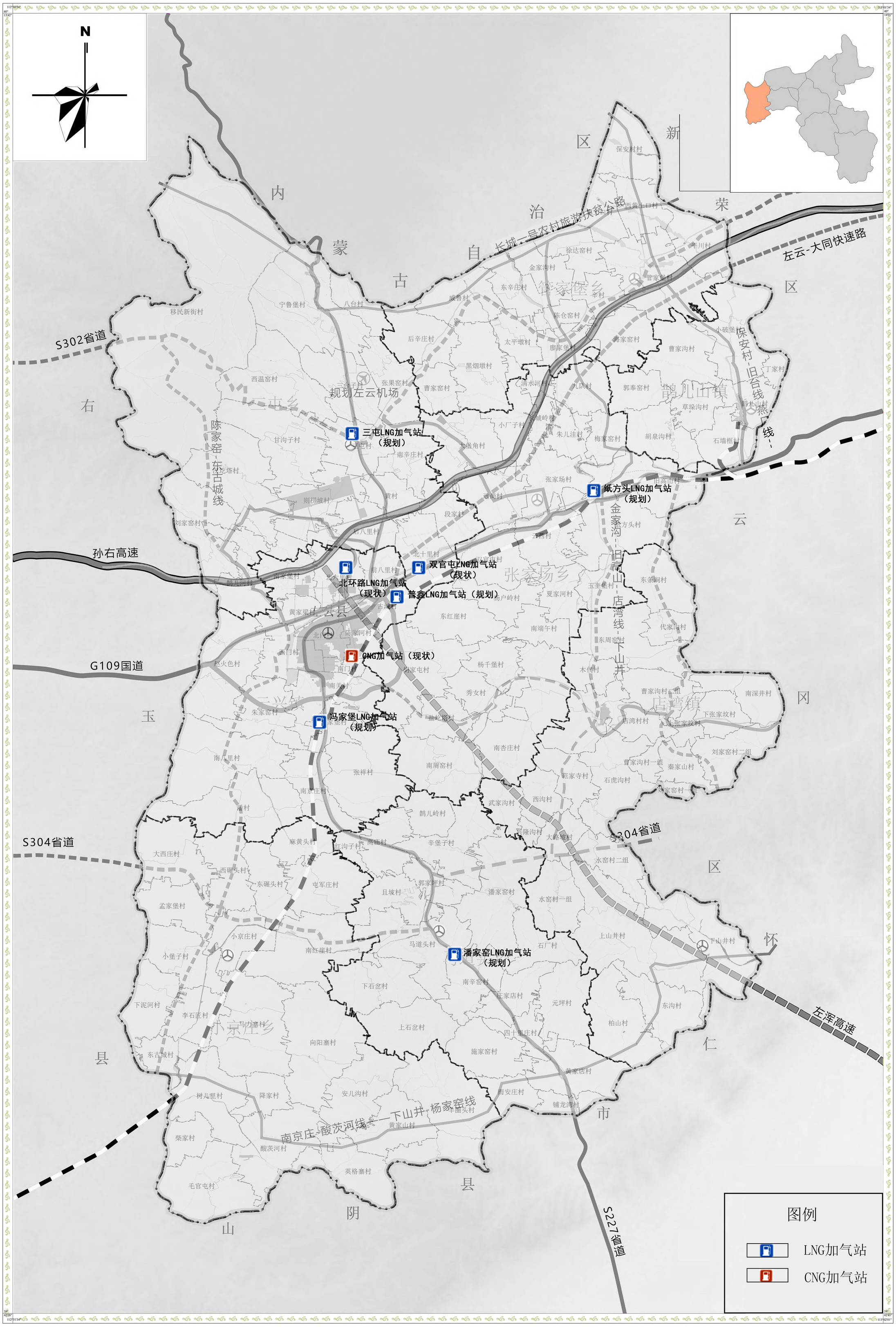
2000国家大地坐标系

1985国家高程基准

1:35,000

左云县燃气专项规划（2023-2035）

11左云县加气站布点规划图

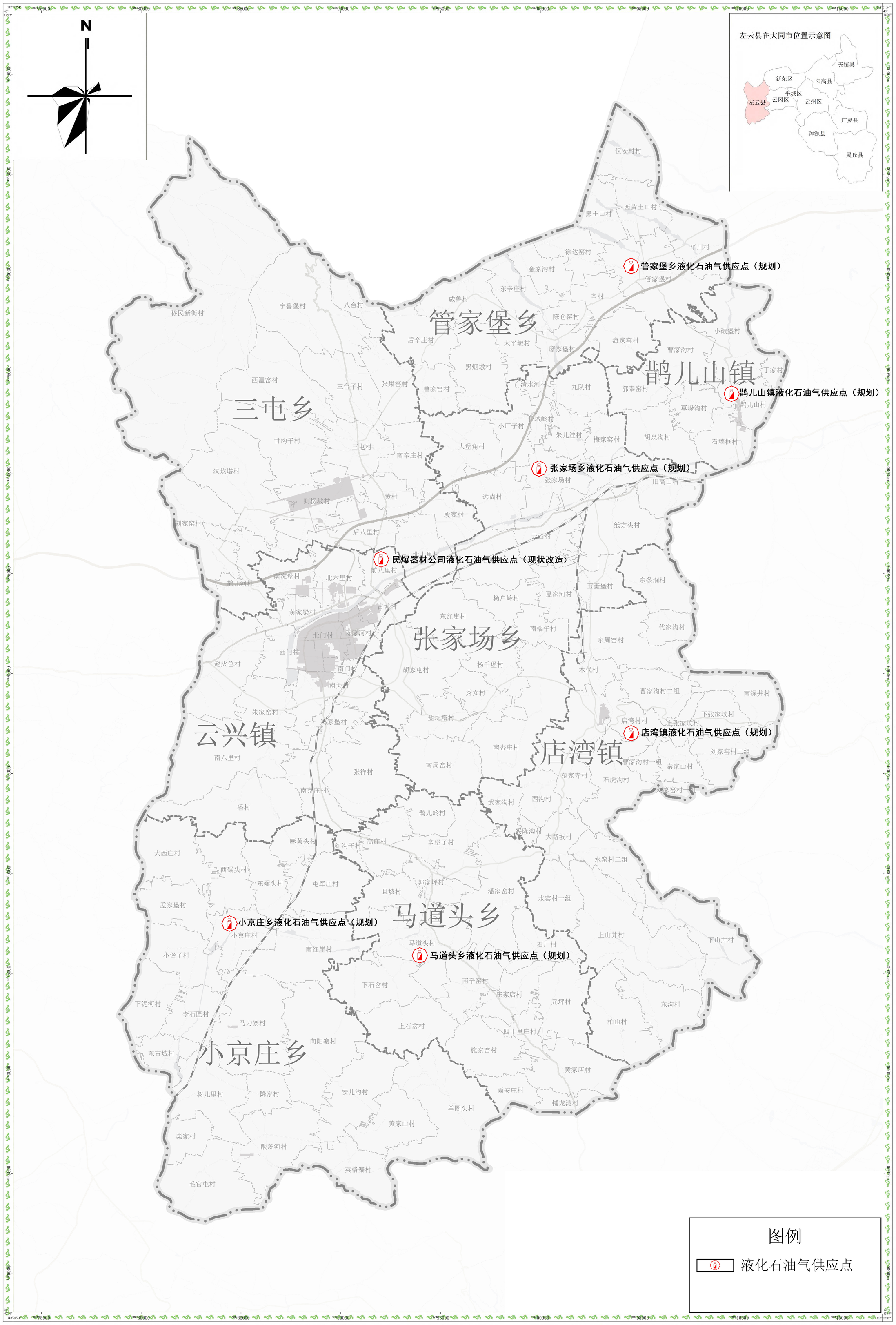


2000国家大地坐标系
1985国家高程基准

1:50,000

左云县燃气专项规划（2023-2035）

12左云县液化石油气储配系统规划图

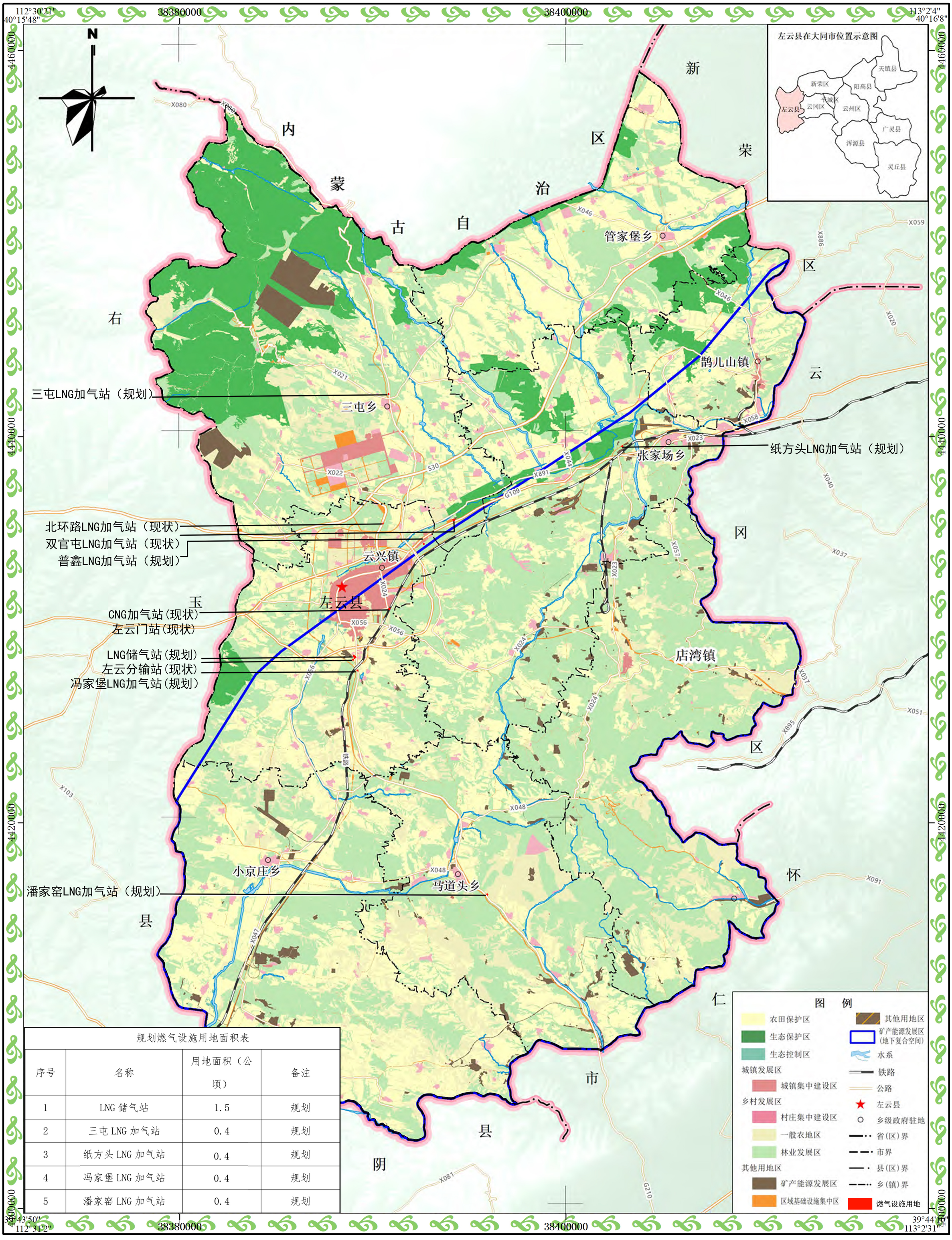


2000国家大地坐标系
1985国家高程基准

1:50,000

左云县燃气专项规划（2023-2035）

13左云县县域燃气设施用地规划图



规划燃气设施用地面积表

序号	名称	用地面积（公顷）	备注
1	LNG 储气站	1.5	规划
2	三屯 LNG 加气站	0.4	规划
3	纸方头 LNG 加气站	0.4	规划
4	冯家堡 LNG 加气站	0.4	规划
5	潘家窑 LNG 加气站	0.4	规划

图 例

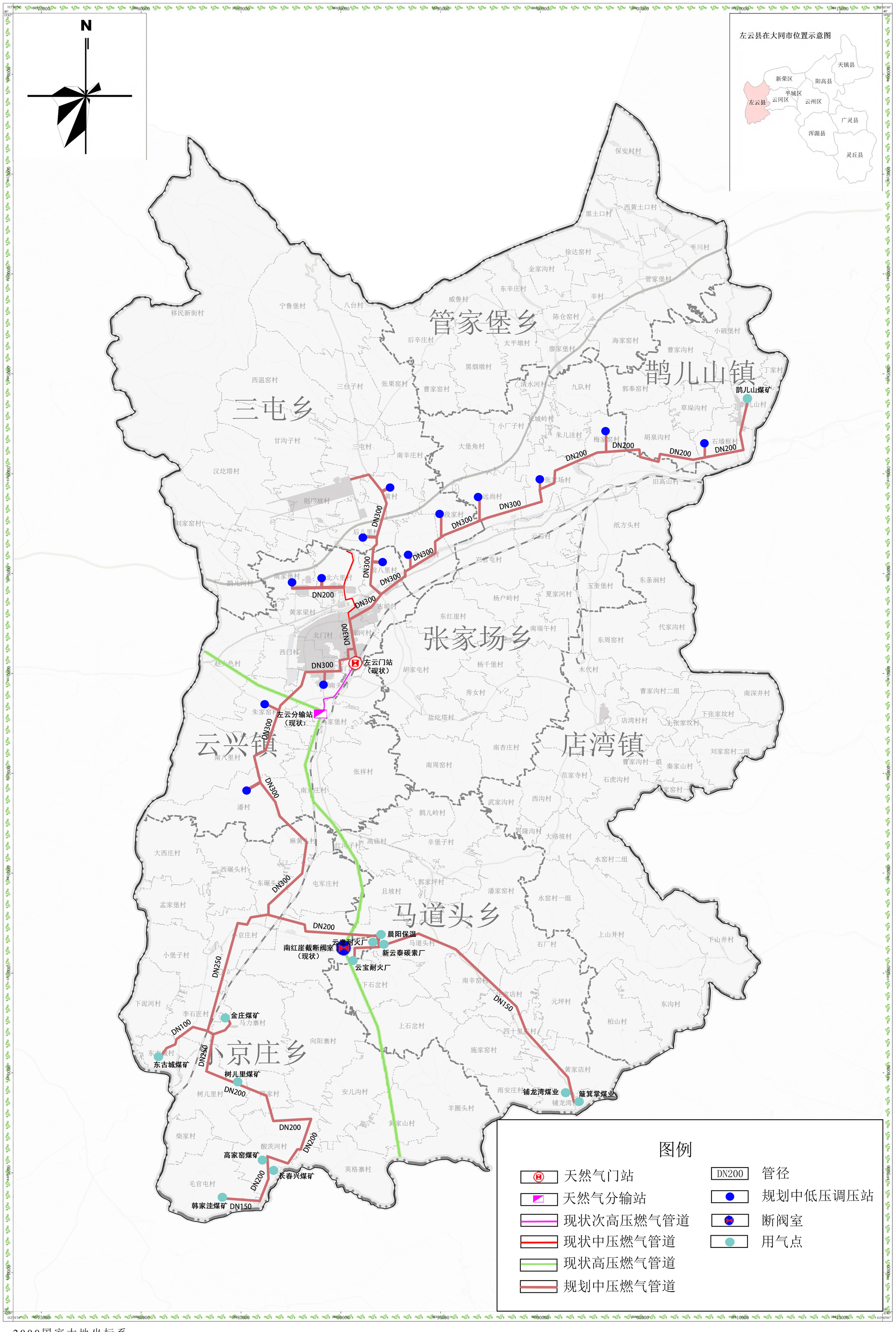
- 农田保护区
- 生态保护区
- 生态控制区
- 城镇发展区
  - 城镇集中建设区
- 乡村发展区
  - 村庄集中建设区
  - 一般农地区
  - 林业发展区
- 其他用地区
  - 矿产能源发展区
  - 区域基础设施集中区
- 其他用地区
- 矿产能源发展区(地下复合空间)
- 水系
- 铁路
- 公路
- 左云县
- 乡级政府驻地
- 省(区)界
- 市界
- 县(区)界
- 乡(镇)界
- 燃气设施用地

2000国家大地坐标系

1985国家高程基准

左云县燃气专项规划（2023-2035）

20左云县县域燃气输配系统近期规划图

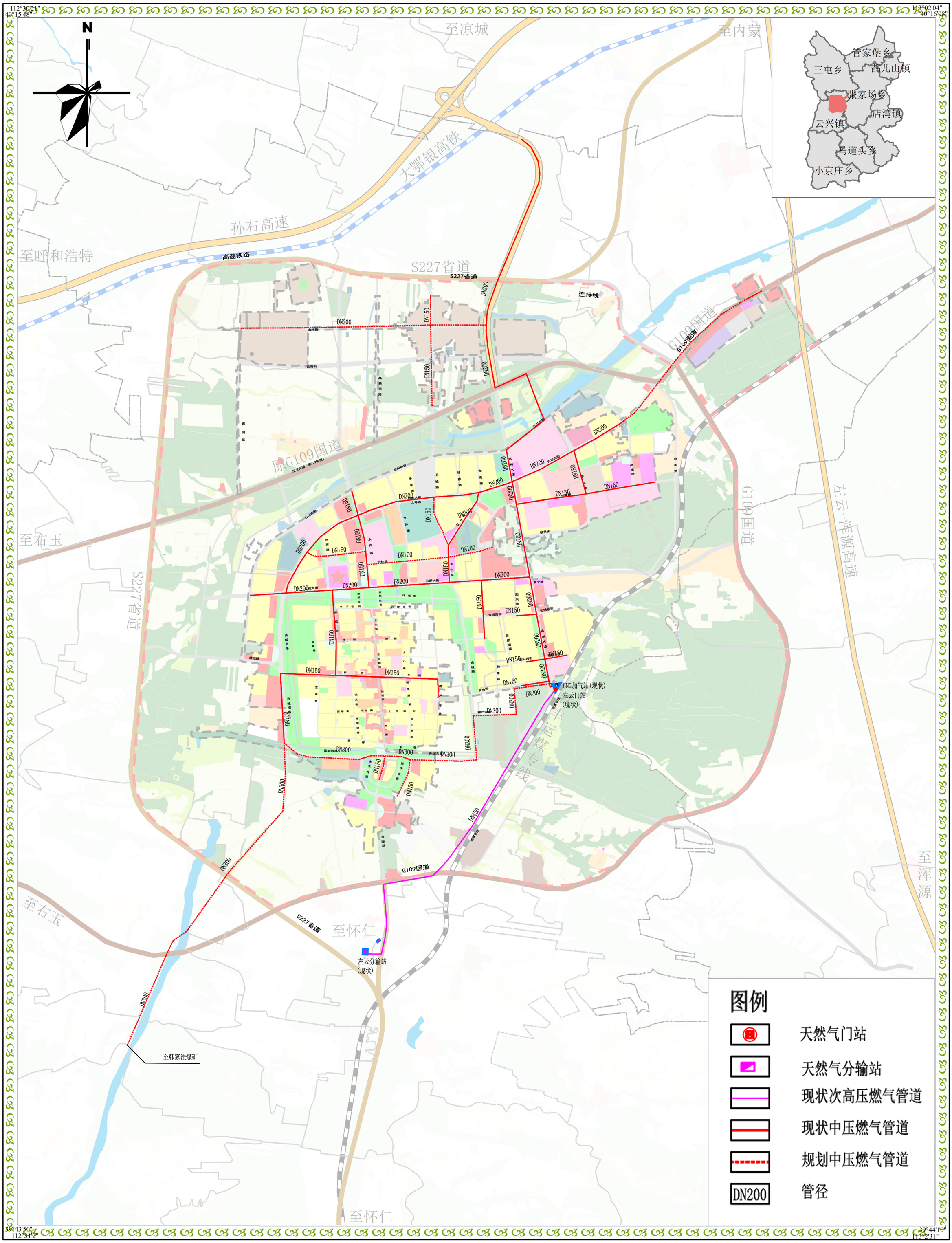


2000国家大地坐标系
1985国家高程基准

1:50,000

左云县燃气专项规划（2023-2035）

21中心城区燃气输配系统近期规划图



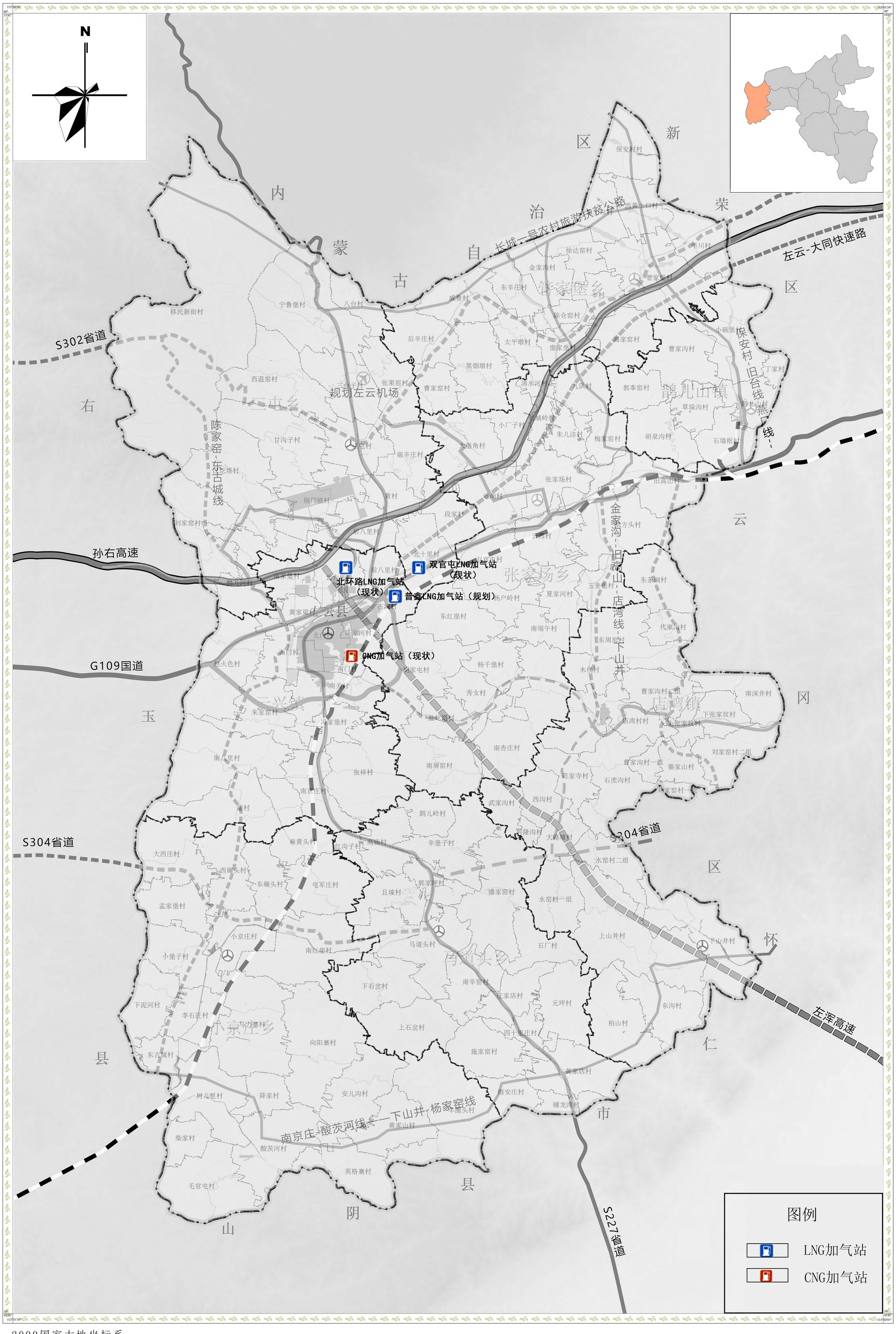
2000国家大地坐标系

1985国家高程基准

1:35,000

左云县燃气专项规划（2023-2035）

22左云县加气站布点近期规划图



2000国家大地坐标系
1985国家高程基准

1:50,000

左云县燃气专项规划（2023-2035）

23左云县液化石油气储配系统近期规划图



2000国家大地坐标系
1985国家高程基准

1:50,000