

文成县燃气专项规划（2022-2035）

（公示稿）

杭州市城乡建设设计院股份有限公司

二零二三年二月

文成县燃气专项规划（2022-2035）

工程号: 22NG2534

--- 规划文本·图集 ---

杭州市城乡建设设计院股份有限公司
二零二三年二月

杭州市城乡建设设计院股份有限公司

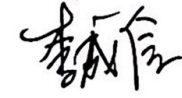
燃气热力设计院

编制人员

院长：顾紫娟



总工程师：李威信



项目负责：茅斌辉



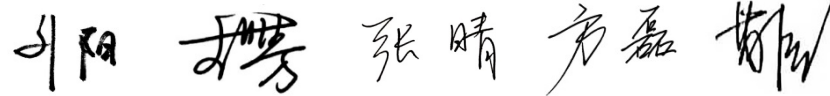
校核：茅斌辉

审核：申粤



编写人员

刘阳 李世芳 张晴 方磊 苗佳



---规 划 文 本---

目 录

前 言	1
术 语	1
一 总论	2
二 燃气现状与评价	4
三 天然气市场规模	5
四 规划天然气气源	7
五 天然气输配系统	8
六 液化石油气场站的整合与布点	10
七 燃气安全规划	12
八 后方设施及用地规划	13
九 规划的实施计划	15
十 环保及消防	16
十一 投资估算	17
十二 规划保障措施	19

前言

城镇燃气作为城市的重要基础设施之一,其对于加快国民经济发展、提高人民生活水平、改善城市大气环境质量均起着至关重要的作用。天然气作为一种目前较为优质、高效、使用宽泛的清洁能源,是城镇燃气发展的首选气源。推广利用天然气,是调整和优化能源结构、促进节能减排、改善城乡环境质量、提升居民居住条件的重要举措,也是一个城市和地区经济社会发展水平的重要体现之一。

根据国务院《城镇燃气管理条例》和《浙江省燃气管理条例》相关条款规定,为进一步促进燃气行业发展,保障安全,强化管理,文成县综合行政执法局委托杭州市城乡建设设计院股份有限公司进行文成县燃气专项规划的编制工作。委托编制范围为文成县域,县域总面积 1292.16 平方公里;编制期限为 2022 年-2035 年;编制内容主要包括天然气气源引入方案、天然气市场预测、天然气输配系统规划、中压供气网络构建及瓶装液化石油气设施规划等。

杭州市城乡建设设计院股份有限公司通过现场踏勘、前期资料收集、方案编制等环节,于 2022 年 9 月完成了规划初稿的编制,2022 年 10 月进行了政府部门意见征求,编制单位根据各相关部门及单位的反馈意见,经进一步收集资料、修改和完善,于 2022 年 11 月完成了规划评审稿的编制。2022 年 11 月 22 日,文成县综合行政执法局组织召开了专家评审会,会议邀请了浙江省内燃气行业内 3 位专家进行评议。

本规划是文成县燃气建设的指导性文件,编制成果由规划文本、规划图纸和规划说明三部分组成。规划文本主要是对规划范围内各项规划目标和具体内容以及规划的实施和管理提出的规定性要求。规划图纸主要反映未来建设工程的用地布点以及管网技术方案等,是文本的补充说明部分。规划说明主要就

文本和图纸进行具体的解释。

术语

城镇燃气

从城市、乡镇或居民点中的地区性气源点，通过输配系统供给居民生活、商业、工业企业生产、采暖通风和空调等各类用户公用性质的，且符合《城镇燃气设计规范》燃气质量要求的可燃气体。包括天然气(含煤层气)、液化石油气和人工煤气等。

调峰气

为了平衡用气量高峰，供作调峰手段使用的辅助性气源和储气。

计算月

指一年中逐月平均的日用气量中出现最大值的月份。

月高峰系数

计算月的平均日用气量和年的平均用气量之比。

日高峰系数

计算月中的日最大用气量和该月日平均用气量之比。

小时高峰系数

计算月中最大用气量日的小时最大用气量和该日平均小时用气量之比。

燃气气化率

某类燃气用户占规划区域内此类用户总量的比例，包括：居民气化率、采暖气化率、汽车气化率等。

门站

接收长输管线来气并进行净化、加臭、控制供气压力、气量分配、计量和气质检测的场站。

调压站

将调压装置放置于专用的调压建筑物或构筑物中，承担用气压力的调节。包括调压装置及调压室的建筑物或构筑物等。

压缩天然气 (CNG)

指压缩到压力大于或等于 10MPa 且不大于 25MPa 的气态天然气。

液化石油气 (LPG)

液化石油气主要成分为丙烷、丙烯、丁烷和丁烯，包括炼油厂生产的液化气、油气田液化气、以及用纯丙烷纯丁烷配置的液化气。

液化天然气 (LNG)

液化状况下的无色流体，其主要成分为甲烷。

液化石油气储配站

由储存、灌装和装卸设备组成，以储存液化石油气为主要功能，兼具液化石油气灌装作业为辅助功能的专门场所。

液化石油气瓶装供应站

经营和储存瓶装液化石油气的专门场所。

液化天然气气化站

具有将槽车或槽船运输的液化天然气进行卸气、储存、气化、调压、计量和加臭，并送入城镇燃气输配管道功能的站场。又称为液化天然气卫星站。

CNG 常规加气站

从站外天然气管道取气，经过工艺处理并增压后，通过加气机给汽车 CNG 储气瓶充装车用 CNG，并可提供其他便利性服务的场所。

LNG 加气站

具有 LNG 储存设施，使用 LNG 加气机为 LNG 汽车储气瓶充装车用 LNG，并可提供其他便利性服务的场所。

L-CNG 加气站

能将 LNG 转化为 CNG，并为 CNG 汽车储气瓶充装车用 CNG，并可提供其他便利性服务的场所。

一 总论

第一条 本规划由规划文本、规划说明和规划图纸三部分组成。规划文本主要是对规划范围内各项规划目标和具体内容以及规划的实施和管理提出的规定性要求。规划说明主要就文本和图纸进行具体的解释。规划图纸主要反映未来建设工程的用地布点以及管网技术方案等，是文本的补充说明部分。

第二条 本规划范围内进行城市燃气供气工程的开发建设和管理应遵守本规划。并符合城市总体规划的具体内容，同时，还应结合上游长输管线建设情况以及相关的国家政策和法规文件。

第三条 规划范围

本次规划范围为：《文成县国土空间总体规划（2020~2035）》确定的县域层次规划范围，包括大岙镇、珊溪镇、玉壶镇、南田镇、黄坦镇、巨屿镇、百丈漈镇、岙口镇、西坑畲族镇、周壤镇、二源镇、铜铃山镇；周山畲族乡、平和乡、双桂乡、公阳乡、桂山乡。县域总面积 1292.16 平方千米。

第四条 规划期限

本规划期限为：近期 2022~2025 年，远期 2026~2035 年。

第五条 规划指导思想

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实党的十八大、十九大以来党中央、国务院一系列重大决策部署，以习近平总书记系列重要讲话精神为指导，统筹规划、突出重点，以保障和改善民生为根本。本规划在文成县域国土空间总体规划及其他相关规划的指导下，以适应社会主义新型城镇、改善城乡环境质量、提高承载功能、提高居住条件为目的，以加大天然气利用力度，促进经济、能源、环保相协调的可持续发展为宗旨，积极推进天然气、液化石油气利用，形成多种气源互补的用气格局，

优化城乡能源消费结构，促进节能减排，确保供气安全和稳定供气，树立动态发展观点，规划方案力求具有较强的机动性、适应性、经济性和可操作性，实现文成县燃气行业的安全、健康、可持续发展。

第六条 规划原则

- 1) 坚持统筹发展、整体布局、分区建设的原则
- 2) 坚持以管道天然气为主，瓶装液化石油气为辅的气源发展原则
- 3) 坚持实事求是、科学预测原则
- 4) 坚持节能减排、高效利用原则
- 5) 坚持持续、稳定、安全供气的原则
- 6) 坚持技术进步的原则
- 7) 坚持有效管理的原则

第七条 规划总体目标

7.1 天然气规划目标

1) 近期目标

近期在现状输配系统及燃气管网的基础上，加快其余乡镇天然气气源的引入，以 LNG 气化站为主要供应形式，构建巨屿、珊溪、百丈漈镇中压供气骨干网络，进一步完善中心城区供气骨干网络，新增 3 个通气乡镇。

至 2025 年，中心城区居民气化户数达到 1.02 万户；其他全部乡镇居民气化户数达到 0.27 万户。

至 2025 年，文成县天然气总用气量达 $2963 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，其中居民用气量为 $160 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，商业用气量为 $138 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，工业用气量为 $2515 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，未预见量占比 5%。

近期规划新建 2 座 LNG 气化站；新增中压管线合计为 36.4Km，其中管径 De200 及以上管线约 34.2Km，管径 De110~De160 的管线约 2.2Km。

2) 远期目标

至 2035 年，在现状及近期规划管网的基础上，进一步完善输配系统布局，构建黄坦镇中压供气骨干网络，新增 1 个通气乡镇。

至 2035 年，中心城区居民气化户数达到 1.48 万户；其他全部乡镇居民气化户数达到 0.70 万户。

至 2035 年，文成县天然气总用气量达 $5212 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，其中居民用气量为 $283 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，商业用气量为 $317 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，工业用气量为 $4250 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，分布式能源用气量为 $100 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，未预见量占比 5%。

远期规划新增 1 座 LNG 气化站，2 座城市门站；新增中压管线合计为 32.8Km，其中管径 De200 及以上管线约 29.0Km，管径 De110~De160 的管线约 3.9Km。

7.2 液化石油气规划目标

1) 近期目标

2025 年，液化石油气居民用户约 8.05 万户，各类用户年 LPG 用气量约 6555 吨。

近期完成液化石油气储配站新建及瓶装供应站布点整合，标准瓶装供应站总数为 12 座（均为 II 类站规模）。

2) 远期目标

2035 年，液化石油气居民用户约 10.10 万户，各类用户年 LPG 用气量约 5171 吨。

本规划建议近期建设的供应站远期视需求进行保留，同时，应建立具备完善上门送气服务的液化石油气配送系统，实现标准化管理。

第八条 本规划由文成县综合行政执法局负责解释。根据城市总体发展以及建设要求需要对本规划作出相应调整时，应经文成县有关政府主管部门批

准，并报有关部门备案。

二 燃气现状与评价

第九条 天然气发展现状

9.1 文成县天然气气源现状

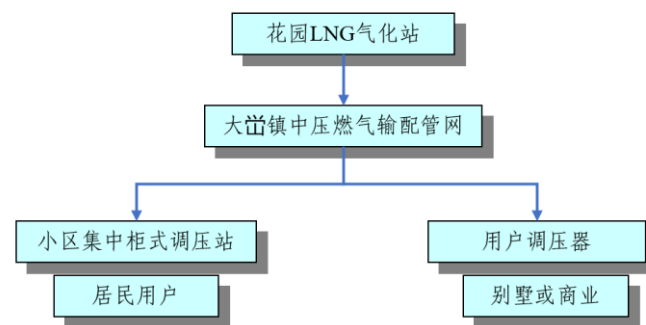
1) 管输天然气气源

目前,文成县域内尚无浙江省网管输天然气接入。

2) 非管输天然气气源

非管输天然气一般指液化天然气(LNG)和压缩天然气(CNG),其中LNG主要从省内外LNG接收站或生产基地采购(包括进口气和国产气)。目前,文成县已建1座LNG气化站,经工艺处理后输送至用户端使用。

9.2 文成县天然气输配系统建设及利用现状



9.3 天然气现状评价

1) 经营企业现状评价

目前,文成县域内管道燃气由一家企业经营,便于燃气主管部门管理、协调,但受制于省网管输天然气尚未接入,用户接气使用情况并不理想,用户市场开发较为缓慢,相比与同规模城市较为滞后。

2) 气源现状评价

文成县现状尚未接入浙江省网管输天然气,管道燃气供应范围内为使用管道LNG为主,管道LPG供应多个分散小区为辅,一旦发生大范围内的气荒,

势必对LNG采购及正常供应造成一定影响。此外,各供气区域相对独立,中压主干管网互联互通尚未完全成型,单独片区一旦发生事故,难以互联互通。

3) 应用领域现状评价

- (1) 天然气用户发展不均衡、用气结构有待优化
- (2) 天然气使用成本较高,城乡供气一体化推广难度较大

4) 天然气输配系统现状评价

- (1) 管线安全运行难度增大
- (2) 规划不协调,配套服务和政策法规不完善

5) 加气站现状评价

截至2021年底,文成县域内车用加气站尚未有发展,据了解,出租车及社会车辆较少,尚不具备发展条件。

第十条 液化石油气发展现状

10.1 文成县液化石油气气源现状

目前文成县液化石油气主要来源为国产,以温州地区炼油厂为主。

10.2 文成县液化石油气基础设施建设及利用现状

截至2021年底,文成县域内共有1座液化石油气储配站,总储存规模为350m³(其中2个50m³储罐已停用),共有13个瓶装临时过渡配送点。

10.3 液化石油气现状评价

- 1) 现状储配站的储存容量和灌装能力均能够满足目前的用气需要。
- 2) 现状瓶装液化石油气供应站均为临时性配送站点,设备陈旧、安全设施欠缺不全或失效,不符合消防安全要求。部分用户直接到储配站内换气,用户自行运输钢瓶存在较大风险,且钢瓶的安全性及可追溯性都存在较大问题。
- 3) 企业管理制度不健全,日常安全检查不到位,不利于市场管理与安全管理。液化石油气经营企业的管理、科技水平及服务等方面均需要大大提高。

三 天然气市场规模

第十一条 用户类别

天然气用户分为城市燃气、工业燃料、天然气发电、天然气化工和其他用户等用气领域。而在利用顺序上则划分为优先类、允许类、限制类和禁止类四大类，细分为 23 个类别。

根据本规划所确定的预测范围及用户发展原则，考虑到各类用户的实际用气特点，本规划将供气用户分为以下 4 类：居民用户、商业用户、工业用户、分布式能源用户。

第十二条 用户发展原则

1) 贯彻国家天然气利用政策，按照天然气利用的发展顺序和领域，有序发展天然气用户。

2) 城市燃气领域发展原则：优先发展居民、公共服务设施、天然气汽车用户（尤其是双燃料及液化天然气汽车）。在季节调峰能力范围之内，适度发展天然气集中式采暖和分户式采暖用户。对于已有的优先类用户，应优先保证其正常用气需要。

3) 工业燃料领域发展原则：优先发展作为可中断用户的天然气制氢项目；建材、机电、轻纺、石化、冶金等工业领域中，优先发展可中断的用户；适度发展以天然气替代油和液化石油气项目、以天然气为燃料的新项目、环保效益和经济效益较好的以天然气代煤项目、城镇中心城区的工业锅炉燃料天然气置换项目。

4) 天然气发电领域发展原则：允许发展天然气发电项目。

5) 天然气化工领域发展原则：有序控制国家利用政策中限制类化工项目的发展。

6) 其他用户发展原则：优先发展天然气分布式能源项目（综合能源利用效率 70% 以上，包括与可再生能源的综合利用）、在内河、湖泊和沿海航运的以天然气（尤其是液化天然气）为燃料的运输船舶、城镇中具有应急和调峰功能的天然气储存设施以及天然气热电联产项目。

7) 禁止类领域不予审批。

第十三条 市场需求预测

文成县天然气用气量汇总见下表。

文成县分用户用气量汇总

单位：万 Nm³ 表 3-1

年限	2025 年		2035 年	
	年用气量	平均日用气量	年用气量	平均日用气量
居民	149.84	0.41	283.76	0.78
商业	121.55	0.33	317.80	0.87
工业	1913.68	5.24	4250.53	11.65
分布式能源	0.00	0.00	100.00	0.27
未预见量	115.00	0.32	260.64	0.71
合计	2300.08	6.30	5212.72	14.28

文成县分区域用气量汇总

单位：万 Nm³ 表 3-2

年限	2025 年		2035 年	
	年用气量	平均日用气量	年用气量	平均日用气量
大岙镇	217.30	0.60	473.55	1.30
巨屿镇	1307.04	3.58	2051.29	5.62
珊溪镇	31.25	0.09	86.15	0.24
百丈漈镇	0.00	0.00	1199.44	3.29
黄坦镇	631.05	1.73	1152.65	3.16
其他乡镇	113.43	0.31	249.63	0.68
合计	2300.08	6.30	5212.72	14.28

第十四条 调峰储气

随着文成县的城市规模不断扩大，供气量迅速增加，城市用气高峰和低谷差别较大，上游供气相对均匀，而非按照城市用气规律供气。为保证用户连续供气，解决气源供气和城市用气的平衡问题，应确定合理的调峰气量。根据各类用户计算日时不均匀系数，结合高峰日用气量，分别计算出储气系数和日调峰储气量。文成县各阶段储气量及储气系数具体如下：

文成县储气量、储气系数一览表

表 3-3

规划年限	2025 年		2035 年	
储气参数	储气系数 (%)	储气量 (Nm ³ /d)	储气系数 (%)	储气量 (Nm ³ /d)
	6.56	5176	6.76	12091

四 规划天然气气源

第十五条 气源规划原则及供应方式

文成县燃气气源规划原则：在本规划范围内，中心城区和各乡镇中心镇区、各工业园区以管道天然气为主，以液化石油气作为补充；在农村地区已集中化社区可推广管道天然气供应，其他地区近期以液化石油气为主，远期集中化社区尽可能扩大管道天然气供应范围；距离燃气输配管网较远的区域，可采用小型 LNG 气化站进行天然气供应，个别零星分布的农居点仍以瓶装液化石油气供应为主。

天然气运输方式：以长输管道输气为主，LNG 车运为辅。

天然气供气方式：中压管网覆盖区域内，以管道供应为主。

液化石油气运输方式：主要通过槽车运输。

液化石油气供气方式：采用瓶装供气方式为主。

第十六条 文成县天然气气源规划

1) 管输天然气

结合浙江省天然气管网规划与天然气利用形势，省天然气管网规划文成县气源来自省网云和-景宁-文成段高压管线，该气源来自西气东输二线，规划近期内（2025 年前）建成，作为文成县主供气源供应管输天然气，远期文成站将与瑞安西站连通，进一步加强温州地区互联互通保障。

根据《浙江省能源集团有限公司关于省十三届人大第一次会议第 8 号建议的答复》（浙能计[2018]329 号）意见，在管输气未通达前，由城燃公司先行采用液化天然气（LNG）方式为文成等四个县（市）提供用气，以 LNG 供气价格与省级管网天然气“同网同价”实现全省天然气“县县通”的任务目标。

考虑到省网文成支线的可实施性，以及通气时间尚不明确，为实现上述任

务目标及天然气的推广使用，本次规划中考虑远期内（2026-2035 年）接入省网，在此之前考虑以 LNG 的形式供应。

2) 非管输天然气

文成县可利用的 LNG 气源主要为大麦屿储运站的进口 LNG，LNG 气源来源丰富。LNG 气源站型式多样，供应范围广，可根据市场规模灵活选择。在近期无法使用管输天然气的地区，可采用液化天然气供应方式进行供气。

3) 各供气区域天然气气源的确定

● 大岙镇

大岙镇已接入管道燃气，现状主要由花园 LNG 气化站通过管输方式向用户供应。规划远期新增文成门站供应，上游气源为省网管输气。

● 巨屿镇、珊溪镇

巨屿镇、珊溪镇规划近期由巨屿 LNG 气化站通过管输方式向用户供应，上游气源为 LNG。规划远期新增巨屿门站供应，上游气源为省网管输气。

● 百丈漈镇

百丈漈镇规划远期由百丈漈 LNG 气化站通过管输方式向用户供应，上游气源为 LNG。

● 黄坦镇

黄坦镇规划近期由黄坦 LNG 气化站通过管输方式向用户供应，上游气源为 LNG。

● 其他乡镇

其他乡镇暂不考虑发展管道燃气，有需求较大的用户可发展瓶组站或小型 LNG 气化站。

第十三条 已知西二气的气源气质符合《城镇燃气分类和基本特性》（GB/T13611-2006）规定的 12T 天然气。

五 天然气输配系统

第十八条 输配系统规划原则

- 1) 合理利用原有燃气设施,达到安全、可靠、稳定供气和节约工程投资的目的。
- 2) 系统规划要求有一定的前瞻性和先进性,具有较大发展潜力和适应城市建设发展不确定性因素变化的弹性。
- 3) 上下游协同考虑,系统解决调峰和气源安全问题。
- 4) 各区域之间中压管网实现互联互通,提高区域应急保障能力。

第十九条 城市调峰解决方案

结合文成县实际情况及浙江省网布局,规划文成县近、远期的季节调峰、日调峰由上游输气企业负责解决,小时调峰由文成县域内的燃气企业负责解决。

城市小时调峰解决方案:

- 1) 积极争取上游代为解决小时调峰,以长输管线作为主要调峰设施。浙江省网规划建设长输管线,可争取作为文成县小时调峰设施使用。
- 2) 鼓励建设 LNG 气化站作为备用应急调峰设施。考虑到受浙江省其他区域用气影响,当上游储气调峰存在困难时,可由 LNG 气源站补充。目前,文成县域内已建 1 座 LNG 气源站,规划近期还将新增 2 座 LNG 站,可分别解决各个供应区域内的调峰需求。
- 3) 对用气企业进行需求侧管理,对终端用户进行有序分类,鼓励用户建立必要替代能源系统、发展一定数量的缓冲用户、根据气源供应和整个市场用气平衡的需要制定峰谷差价等措施对用户进行合理调度,达到削峰填谷的调峰目的。

第二十条 输配系统压力级制

规划文成县输配系统压力级制为中压 A 一级输配系统,城市新建道路中压燃气管道均采用中压 A 设计。

中压 A 设计压力 0.4 Mpa,运行压力 0.20~0.35Mpa。

第二十一条 输配系统组成

文成县城镇燃气输配系统由:门站、LNG 气化站、中压输配管网、管理设施、监控系统等组成。

根据本规划确定的调峰储气措施和应急气源设置方案,结合供气方案,文成县 2035 年总体输配系统形成“两点接气、多源保障”的天然气输配系统供气格局。

“两点接气”——即各用气区域从 2 个气源下载点(分别为文成门站、巨屿门站)接入管输气气源。

“多源保障”——即多座 LNG 站(已建及规划新建的花园、巨屿、百丈漈、黄坦 LNG 气化站)作为文成县的主要应急气源保障。

第二十二条 总体供气方案

规划期内文成县天然气气源主要来源于省网文成支线及各个 LNG 气化站。至 2025 年,供应文成县用气的气源点将均匀分布在文成县各个用气区域,并通过中压主干线呈放射状向区域供气。结合文成县的规划用气结构,用气区域呈现小区域集中,大区域分散的特点。

因此,根据各区域用气负荷分布情况以及文成县用气区域分布,文成县应考虑:

- 1) 结合文成县域的管输气需求,加快推进文成门站、巨屿门站的建设工作,进一步提升区域供应能力;
- 2) 加快周边工业乡镇,即巨屿、百丈漈、黄坦镇中压燃气管网的建设进

度，加快区域内气源设施建设，进一步保障体系；

综合上述分析，近期将在文成县现状已建场站及中压管线的基础上，进一步完善文成县输配系统，新增巨屿、百丈漈、黄坦 LNG 气化站，基本保障各个用气区域至少具备一个独立的气源点，对现状供气格局形成有效补充，气源下载点将基本覆盖各个用气区域，通过中压管网向用户供气，充分提高了供气的安全性。

第二十三条 场站布局

文成县场站设置一览表

表 5-1

序号	名称	位置	占地面积 (亩)	设计参数及规模	建设期限
一、门站					
1	文成门站	大岙镇	10.00 亩	中压出站: 10000Nm ³ /h	远期
2	巨屿门站	巨屿镇	10.00 亩	中压出站: 10000Nm ³ /h	远期
二、LNG 气化站					
1	花园 LNG 气化站	大岙镇横山村下尾地段	7.58 亩	LNG 储存规模: 120m ³ 中压气化能力: 6000 Nm ³ /h	已建
2	巨屿 LNG 气化站	巨屿镇康乐路北侧, 双珊路西侧地块	20.10 亩	LNG 储存规模: 300m ³ 中压气化能力: 6000 Nm ³ /h	近期
3	黄坦 LNG 气化站	黄坦镇镇区 F-10 地块	11.35 亩	LNG 储存规模: 120m ³ 中压气化能力: 4000 Nm ³ /h	近期
4	百丈漈 LNG 气化站	百丈漈镇外垟工业小区 A-10 地块	21.92 亩	LNG 储存规模: 120m ³ 中压气化能力: 4000 Nm ³ /h	远期

第二十四条 高压管线规划

文成县域内现状尚无已建高压管线，规划期内涉及的云和-景宁-文成段高压管线，以及延伸至巨屿镇的高压管线，均属省网输气管道，因此不纳入本次城镇燃气专项规划范围及工程量中，仅在附图中予以体现。

第二十五条 中压管线布局

根据企业特许经营范围，在各乡镇供气区域内现状中压管网基础上分别构建区域内供气管网，逐步完善区域供气系统，保障各类用户的管输气供应。

中心城区管网：一方面根据负荷发展需要和建设条件，可将现状管网适当加密；另一方面是配合城市新开发区建设和市政道路建设改造进行配套的中压输配管网建设。

其余乡镇管网：应重点建设中心城区至各乡镇及乡镇之间的中压联接主干线，同时结合镇区建设规划和负荷分布，逐步完善供气系统。

六 液化石油气场站的整合与布点

第二十六条 用气量测算

根据规划人口、气化率和耗热指标，预测文成县液化石油气用量：2025年总用气量为6555吨/年，2035年总用气量为5171吨/年。

第二十七条 液化石油气储配站规划布局

27.1 规划原则

- 1) 储配站位置分布均衡，满足各类用户用气的需要，服务方便；
- 2) 以现状储配站为基础，综合考虑储气能力、供应范围、供应对象、供应能力等因素；
- 3) 考虑供应能力时，尽量以缩短周转天数、增加周转次数来满足供应需求。

27.2 现状储配站分析

- 1) 现状储配站储存容积可完全满足规划期内文成县液化石油气供气需要。
- 2) 各类用户用气需求基本可以得到保障。

27.3 存在问题分析

- A、设施陈旧老化。
- B、管理相对落后。
- C、代销制弊端凸显。

27.4 规划布局

结合温州市燃气供应一体化及安全性提升，规划近期对文成县现状位于大岙镇的液化气储配站逐步进行关停，重新选址新建1座液化气储配站，储存规模为300m³。至新站建成的过渡期内，以现状储配站作为供应设施。

第二十八条 液化石油气瓶装供应站规划布局

28.1 布点原则

- 1) 规划液化石油气瓶装供应站布点应结合现状液化石油气瓶装换气站点的分布，从供应范围、供应规模和分布的均衡性、合理性等因素出发综合考虑。
- 2) 随着文成县城市管道天然气的发展，瓶装液化石油气的用户分布密度及数量将逐步降低，因此，管道燃气供应地区供应站数量不宜过多，供应半径可适当放宽，原则上I类站控制在6-8公里，II类站控制在3-5公里。
- 3) 瓶装供应站设置应以I类站、II类站为主；现状有条件的III类站可改造升级为I类站或II类站；对现状III类站进行排查，不符合安全要求，存在潜在供气风险且极易引发危险的供应点可要求限期整改，整改后仍不合格的应坚决取缔。
- 4) 瓶装供应站选址应结合当地的地理环境特征考虑，尽可能在覆盖区域的中心地带，以便减少运输距离，缩短运输时间，使得该瓶装供应站覆盖范围内的各供应用户均能方便、即时换气。
- 5) 从居民用气及人身安全处考虑，对投诉较多的，不符合安全要求的以及安全检查不合格的换气站点要求限期整改，整改后仍不合格的应坚决取缔。
- 6) 加强瓶装供应站点的规范化管理和安全管理，通过淘汰、拆迁、整合等方式，调整控制数量，完善软硬件设施，通过提高管理水平实现安全供气。强化服务意识，通过提高服务水平来满足用户需求。

28.2 规划布局

至2025年，文成县根据各区块的用气规模进行整体布局规划，I类供应站按10000户~15000户的供气规模设置，II类供应站按5000户~8000户的供气规模设置。分区域用气规模、用气户数及拟建站个数见下表：

文成县 2025 年瓶装供应站点规划布局一览表

表 6-1

区域	居民用气规模（吨）	供应户数（户）	瓶装供应点数量	
			I 类站	II 类站
大岙镇	968.39	23638	保留现状，不再新增	
巨屿镇	203.22	4960	/	1
珊溪镇	392.64	9584	/	1
百丈漈镇	123.76	3021	/	1
黄坦镇	274.53	6701	/	1
玉壶镇	1336.45	32622	/	1
南田镇			/	1
西坑畲族镇			/	1
铜铃山镇			/	1
周壤镇			/	1
二源镇			/	1
岙口镇			/	1
合计			3298.99	80528.17

至 2025 年，文成县域内新增标准液化石油气瓶装供应站 11 个，总数为 12 个，均为 II 类站规模，详见规划图集。五个乡常住人口较少，总供应量较低，依托周边乡镇供应站进行配送。

七 燃气安全规划

第二十九条 提高管输气气源安全性的主要措施

1) 完善城市中压供气主管管。

尽快完善区域内中压供气主干环网,扩大管道天然气覆盖区域,充分保障城市各乡镇、功能园区的供气。实现各乡镇间中压主干管网互联互通,形成气源共享布局,提高整个供气区域的供气安全保障性。

2) 建设应急储气设施。

积极开展事故应急气源、天然气应急及战略储备等研究,提高城市气源安全。

3) 制定应急预案

按照《国家天然气利用政策》及有关法律法规,制定和完善天然气应急预案(含节假日供气保障),应急预案要根据已掌握的天然气资源量,限制不合理需求,按照“全力保障民用,突出保障重点、调节工业用气”的原则,依照“居民炊用、商业、分布式能源、工业”顺序保证供应,并细化压限停气顺序。

第三十条 提高燃气工程质量的主要措施

1) 按照文成县域总体规划和燃气专项规划,实施燃气管道工程建设与城市基础设施建设同步运行。

2) 建立完善的设计质量体系,提高设计质量管理水平,保证设计质量。

3) 严格遵守燃气工程设计、施工、验收技术规范和规定,加强工程质量的监督。

第三十一条 提高安全供气的主要措施

1) 加大新技术、新材料、新设备、新工艺的推广及安全宣传的投入,提高四新技术应用水平,使用具有高度可靠性和安全性的本质安全设备或设施。

2) 对现有燃气管网和设施进行必要的改造,提高城市燃气防灾能力,确保安全供气。

3) 输配系统优化配置,保证供气稳定可靠和燃烧充分。

4) 加强对储存、运输设施设备的泄漏控制。

5) 实施管网监控管理工程,加强对管网的巡线保护和重点地区的监控。

6) 加强对燃烧器具前的供气压力、供气质量及加臭能力的监督、保证稳定供气。

7) 对液化石油气安全技术不达标的企业关停运转。

8) 按照燃气设施保护范围严格执法,消除燃气设施的安全隐患、按照各自职责分工做好管道安全保护工作,制定严格的安全事故管理规定,明确责任,确保天然气管道运行安全。

9) 依法规范市场,坚决取缔区域内的非法瓶装供应站,严禁无《燃气经营许可证》的单位和个人从事液化石油气代罐代销经营活动。

第三十二条 提高用气安全的主要措施

1) 进行形式多样的社会性用气安全宣传教育。

2) 燃气用户室内设备应采用合格产品,按规范要求设计、安装,并定期检查。

3) 安装燃气用具的场所条件满足设备使用条件要求。

第三十三条 燃气安全事故应急预案

为了实现城市燃气的安全管理,及应对突发燃气事故的处理能力,管理部门应作好应急预案,应急预案分为社会预案和企业预案两类。社会预案由政府组织编制,要求相关部门配合、相关企业参与。企业预案由有关企业组织编制。

八 后方设施及用地规划

第三十四条 管理调度中心

燃气管理调度分为两个层次：企业级管理调度和城市级管理调度。

燃气经营企业设企业级管理调度中心，管理调度中心配备办公自动化系统和自动监控管理系统，对输配系统的运行工况进行及时、全面、准确的掌握，及时的进行生产调度管理；并对事故工况进行分析处理，提出抢险方案，并负责企业应急预案的指挥调度。

第三十五条 抢险维修中心

1) 企业天然气管网抢修体系分两级设置，即“抢维修中心+抢维修点”。

2) 燃气经营企业应根据供应用户和管线布局情况，设置规范化的区域抢险维修中心，由企业级管理调度中心统一指挥。各企业抢险维修中心应资源共享，统一接受县级管理调度指挥中心调配，在紧急状况或事故情况下，对其它企业事故应急时进行应急救援。

3) 各经营企业还应根据经营范围及管道敷设长度等设置抢修站点。根据区域管网抢修半径不大于 20 km，30 分钟到达事故现场的抢修站点的布局原则，合理布置抢修站点，并保证经营区域全覆盖。

根据 30 分钟内的抢修响应时间要求，在现有站点的基础上，结合用户分布区域，规划期新增抢维修中心 3 座，企业视需求适时对抢维修点建设，应全方位覆盖文成县，满足抢修时限和抢修半径需要。

规划文成县燃气抢维修中心一览表

表 8-1

序号	名称	位置	建设时限	备注
1	大岙镇抢维修中心	大岙镇环城南路(嘉盛花苑斜对面)	已建	负责大岙镇抢维修工作
2	巨屿镇抢维修点	巨屿 LNG 气化站内	近期	负责巨屿镇、珊溪镇抢维修

序号	名称	位置	建设时限	备注
				工作
3	黄坦镇抢维修点	黄坦 LNG 气化站内	近期	负责黄坦镇抢维修工作
4	百丈漈镇抢维修点	百丈漈 LNG 气化站内	远期	负责百丈漈镇抢维修工作

第三十六条 管道供气客户服务中心

1) 管道供气企业按照 GB/T 28885-2012《燃气服务导则》的要求开展管道供气服务，至少设置 1 个客户服务中心，设置 24 小时服务热线电话。

2) 管道供气企业应在客户服务中心下设若干个用户服务网点（即营业厅）。用户服务网点服务半径按照满足 1 小时内上门服务的承诺设置。

3) 管道供气企业根据供气区域用户分布情况设置表灶修理厂，满足客户需求。

根据客户服务中心的设置要求，结合现有资源站点以及文成县燃气用户分布，规划文成县燃气经营企业共设置客户服务中心（网点）6 个，布点规划如下：

文成县规划服务网点一览表

表 8-2

序号	名称	位置	功能	建设时限
1	大岙镇服务网点	大岙镇环城南路(嘉盛花苑斜对面)一楼	民用气费缴纳、民用户内改装、通气点火、维修预约、安全咨询等；工商业用户气费缴纳、发票开具等业务	已建
2	珊溪镇服务网点	珊溪镇		近期
3	黄坦镇服务网点	黄坦镇		近期
4	百丈漈镇服务网点	百丈漈镇		远期

第三十七条 瓶装液化石油气客户服务中心

1) 各瓶装液化石油气经营企业至少设置 1 个客户服务中心，设置 24 小时服务热线电话。

2) 客户服务中心下设若干个配备有电脑及网络的供应站，承担液化石油

气零售、送气等业务供应站的服务半径按照保证 2 小时之内上门服务考虑。

第三十八条 规划用地

根据天然气管网的实施进程，文成县分阶段各场站用地规划见表 8-3。

文成县燃气工程用地规划

表 8-3

序号	名称	规划新增用地(亩)	
		近期	远期
一、天然气工程			
1	文成门站	/	10.0
2	巨屿门站	/	10.0
3	巨屿 LNG 气化站	20.1	/
4	百丈漈 LNG 气化站	/	21.9
5	黄坦 LNG 气化站	11.3	/
二、液化石油气工程			
1	液化石油气储配站	26.0	/
2	瓶装液化石油气供应站	4.6	/
	总计	62.0	41.9

上述用地为规划新增用地，以 2021 年为基准年，不含已建及临时性场站设施用地，上述规划用地及已建燃气设施用地，区域总体规划及控制性详细规划用地性质应做相应调整。

结合以上所述，文成县燃气设施均于规划期内建设完毕，规划近期新增用地 62.0 亩，远期新增用地 41.9 亩，合计 103.9 亩。

九 规划的实施计划

第三十九条 实施计划

文成县天然气规划实施项目及实施期限

表 9-1

序号	项目	规划参数		备注
		近期 (2025年)	远期 (2035年)	
一、天然气供气规模				
1	年用气量 ($\times 10^4 \text{Nm}^3/\text{年}$)	2300	5213	规划期内总数
2	日用气量 ($\times 10^4 \text{Nm}^3/\text{d}$)	6.3	14.3	规划期内总数
3	居民燃气供气户数 (万户)	1.24	2.18	规划期内总数
4	文成县居民气化率 (总体)	20.70%	27.52%	
	文成县居民气化率 (中心城区)	50.65%	55.80%	
二、主要工程量				
1	文成门站	——	新建	进站规模： $1.0 \times 10^4 \text{m}^3/\text{h}$
2	巨屿门站	——	新建	进站规模： $1.0 \times 10^4 \text{m}^3/\text{h}$
3	巨屿 LNG 气化站	新建	——	规模：300m ³
4	黄坦 LNG 气化站	新建	——	规模：120m ³
5	百丈漈 LNG 气化站	——	新建	规模：120m ³
6	县域高压管线 (km)	/	/	新增
7	中压管线 (km)	36.36	32.84	新增
8	庭院户内 (户)	11693	8421	新增点火户数
9	天然气综合信息管理系统	1套		新增
三、液化石油气规划				
1	储配站	1	保留	近期新增 1 座 300m ³ , 关停现状站

序号	项目	规划参数		备注
		近期 (2025年)	远期 (2035年)	
				点
2	瓶装供应站点	12	视情况保留	规划期内总数
四、建设投资				
1	天然气项目建设 (万元)	16337	12704	新增

十 环保及消防

第四十条 环保

目前,文成县一次能源结构以煤炭为主,SO₂、CO₂、NO_x和粉尘等污染物排放强度高、环境压力大。随着文成县加快天然气开发利用,天然气占一次能源消费的比重将明显提高,天然气替代煤炭消费,可有效降低污染物排放浓度,提高能源利用效率。

文成县燃气工程本身是一项环保工程,在生产和利用天然气过程中,存在的主要污染源为扬尘、噪声、废气、废水、固体废弃物等,应针对各污染源制定有效的措施进行环境治理并控制污染事故的发生。

第四十一条 环境应急预案

为加强企业应急监测和处置能力,控制和减轻环境突发事件危害,将环境突发事件对人员、财产、环境、社会造成的损失降至最小程度,相关企业应编制环境应急预案。

此外,还应加强储运设施的安全防范措施,加强天然气泄漏检测,配备先进的监控和应急设备加强演练、严格控制突发风险事故,降低事故影响。

第四十二条 消防

燃气工程是输送与应用燃气的生产设施,各场站均属于重点消防单位。必须遵守以防为主、防消结合的方针,在设计中严格遵守有关规范中的防火防爆要求,按规范配置消防系统和消防设备;在施工与验收过程中严格按照有关要求,按规范配置消防系统和消防设备;在施工与验收过程中严格按照有关要求,按规范配置消防系统和消防设备;在生产管理过程中严格执行安全操作规程;投产后应加强消防设施的日常管理与维护,加强有关人员的培训,使消防设施能够正常有效地运转。

十一 投资估算

第四十三条 工程概述

规划范围为文成县域行政范围。本规划年限确定为 2022-2035 年，其中：近期至 2025 年，规划期末至 2035 年。本规划天然气工程包括：

1) 输配工程：包括场站工程和管线工程。

①场站工程：门站、LNG 气化站。

②管线工程：包括中压的主、支管线，以及庭院管和户内管。

2) 现代化管理系统：主要为城市燃气信息管理系统，建成后的网络系统平台，以监控中心为核心，建立联接各场站网络，实现燃气公司内的高速信息通信和数据共享。

3) 后方设施：包括工程系统维护与抢修机具、生产指挥中心和各营业、抢修网点生产用房等。

第四十四条 本投资估算含新发展用户庭院管和户内管。已建投资未计入本次投资估算。

本项目近期 2022 年-2025 年建设投资为 1.52 亿元，远期 2026 年-2035 年建设投资为 1.34 亿元，总投资约 2.86 亿元。

文成县天然气新建工程投资估算表

单位：万元

表 11-1

序号	工程和费用名称	2022-2025 年	2026-2035 年	合计
一	工程费用	10455	8380	18835
(一)	天然气场站工程 (不含土地)	4500	3500	8000
1	文成门站	/	1000	1000
2	巨屿门站	/	1000	1000
3	巨屿 LNG 气化站	3000	/	3000
4	百丈漈 LNG 气化站	/	1500	1500
5	黄坦 LNG 气化站	1500	/	1500

序号	工程和费用名称	2022-2025 年	2026-2035 年	合计
(二)	中压管道	1867	1449	3316
1	中压管道 De315	239	0	239
2	中压管道 De250	546	123	669
3	中压管道 De200	229	412	641
4	中压管道 De160	767	760	1527
5	中压管道 De110	86	154	240
(三)	居民配套工程	1988	1432	3419
(四)	穿跨越工程	700	700	1400
1	铁路穿越 1 处	0	150	150
2	高速公路穿越 4 处	400	400	800
3	大中型河流穿越 3 处	300	150	450
(五)	综合信息管理系统	200	200	400
(六)	运行及维抢修机具	200	200	400
(七)	后方设施	300	200	500
二	工程建设其他费用	4396	3169	7566
1	建设用地费	2480	1676	4156
2	临时占地及赔偿费用	513	435	948
3	建设管理费	357	270	627
3.1	建设单位管理费	105	79	184
3.2	建设单位管理其他费	82	62	143
3.3	工程监理费	171	129	300
4	可行性研究费	37	28	64
5	勘察设计费	393	296	689
6	环境影响评价费	17	13	30
7	节能评估费	20	15	35
8	劳动安全卫生评价费	5	4	9
9	安全评价费	31	24	55
10	场地准备费及临时设施费	86	65	151
11	工程保险费	48	36	85
12	联合试运转费	107	81	188
13	特种设备安全监督检查费	65	54	119
14	生产准备及开办费	107	81	188
15	地震安全性评价费	6	4	10

序号	工程和费用名称	2022-2025年	2026-2035年	合计
16	地质灾害评价费	9	6	15
17	水土保持评价费	23	17	40
18	施工图审查费	3	2	6
19	防雷评估费	29	22	50
20	市政公用设施接口费	60	40	100
三	预备费(10%)	1485	1155	2640
四	建设投资	16337	12704	29041

十二 规划保障措施

第四十五条 保障措施

(一) 加强组织领导，确保规划执行效能

为促进文成县燃气产业持续健康发展，在文成县政府的统一领导下，政府部门及燃气企业要充分发挥各自优势，密切配合，加强协调。

一是做到统筹规划，加强燃气专项规划与省能源发展规划、国民经济和社会发展规划、城市总体规划等相衔接，确保天然气资源供应安全以及燃气基础设施建设落地。二是强化规划的引导约束作用。三是建立规划监测评估机制，明确目标任务责任分工，加强对规划实施情况的跟踪分析和监督检查，确保各项工作落到实处。四要加强中期规划评估，确保规划各项实施措施到位，此外，可及时根据国家及浙江省天然气供气改革要求，对近期高中压调压站、LNG气源站、高中压管网设施等作相应规划调整。

(二) 强化行业管理，规范天然气市场

贯彻落实文成县城乡燃气项目建设与运营管理的政策措施，推动完善建设程序、气源气量配置、市场开发、经营企业运营管理、确保供气安全、应急处理、监督检查等方面制度。

严格按照规划发展燃气利用产业，避免重复投资和无序或恶性竞争。对未经审批擅自建设的燃气项目，燃气主管部门要依法从严查处；不符合燃气规划的项目要坚决予以拆除。对影响安全和土地节约的重复建设燃气设施(站场及管线)进行整合。严格按照国家法律法规和工程技术标准进行天然气利用项目建设核准。

(三) 加快应急储气设施建设，保障用气安全稳定

根据国家能源局2018年4月26日出台的《关于加快储气设施建设和完善储气调峰辅助服务市场机制的意见》(发改能源规〔2018〕637号)，到2020

年，供气企业要拥有不低于其合同年销售量10%的储气能力；城镇燃气企业形成不低于其年用气量5%的储气能力；县级以上地方人民政府至少形成不低于保障本行政区域日均3天需求量的储气能力。支持各方通过自建合建储气设施、购买租赁气设施，或者购买储气服务等方式，履行储气责任。坚持储气服务和调峰气量市场化价，合理疏导储气调峰成本。

(四) 加大智慧燃气建设，提升运营管理水平

不断加大城镇燃气科技创新力度，支持城镇燃气新技术、新设备、新产品的研究、开发、应用和推广。充分发挥技术进步对城镇燃气产业发展及安全供气的积极作用。引导燃气企业开展燃气安全、天然气应用技术、燃气器具改装类技术等研究，提升应急指挥系统的综合协调能力，并逐步在实践中进行运用，提升燃气设施运营水平，推动节能减排、低碳经济的进一步发展。

(五) 落实天然气改革，完善特许经营评估机制

贯彻落实《中共中央国务院关于深化石油天然气体制改革的若干意见》、《浙江省天然气体制改革〔2019〕64号》部署要求，按期完成管道燃气特许经营评估。

(六) 加强日常安全检查，定期开展行业安全评估

贯彻落实省委省政府关于安全生产改革发展部署，深入践行安全发展理念，落实企业安全生产主体责任，提升全省行业整体安全水平，根据《省建设厅关于开展全省城镇燃气安全生产评估工作的通知》(浙建城发〔2021〕)要求，全面开展全省城镇燃气行业安全生产评估工作。

(七) 构建行业监管平台，形成信息共享体系

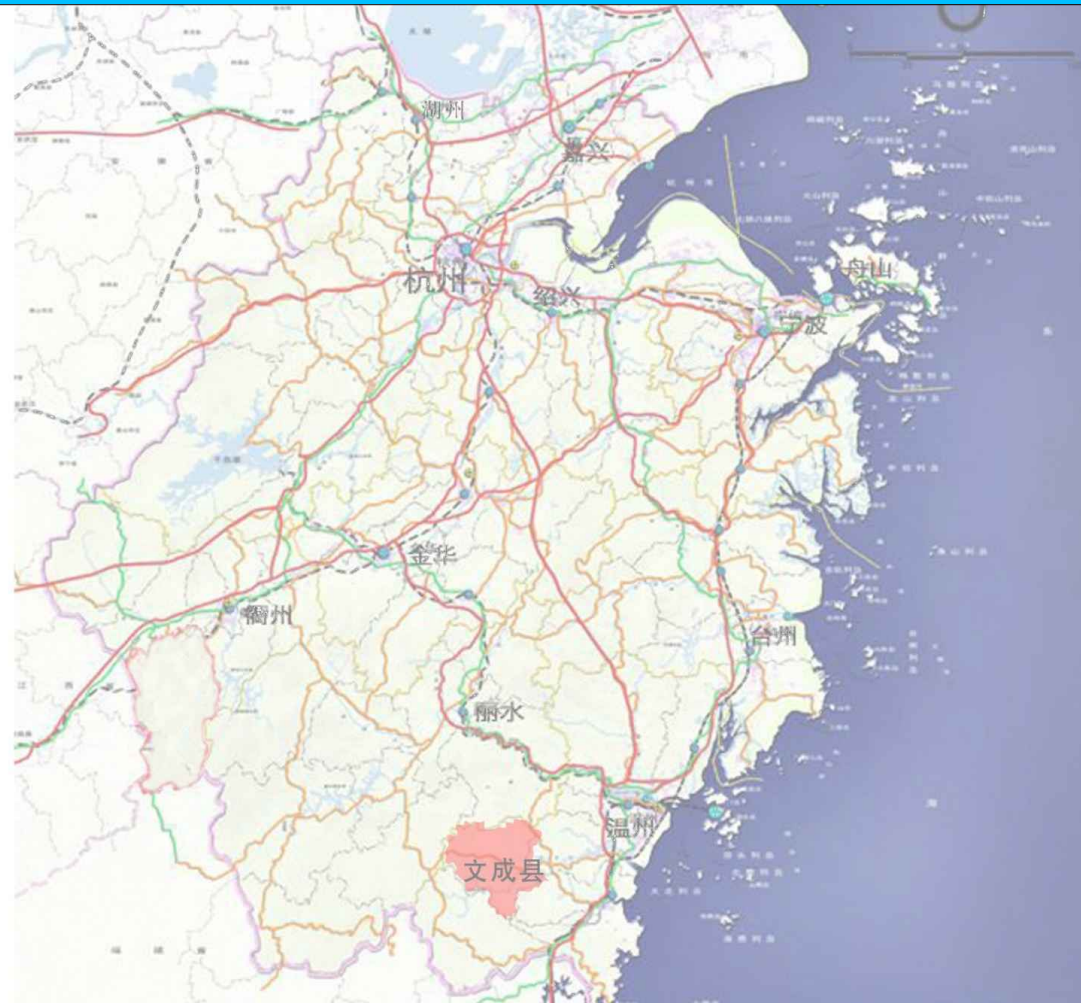
尽快建立健全文成县燃气行业供需实时监测系统，加强燃气供需预测分析和预警，建立部门间信息共享和协调联动机制，规范燃气供需信息报告和发布制度，加强社会监督。对本县燃气行业的资源和信息进行整合，建立政府、行

业、企业、社会分工明确、责任到位、优势互补、常备不懈的燃气突发事件应急救援保障体系,提高本县燃气行业防灾、减灾、安全稳定供气综合管理能力和抗风险能力。

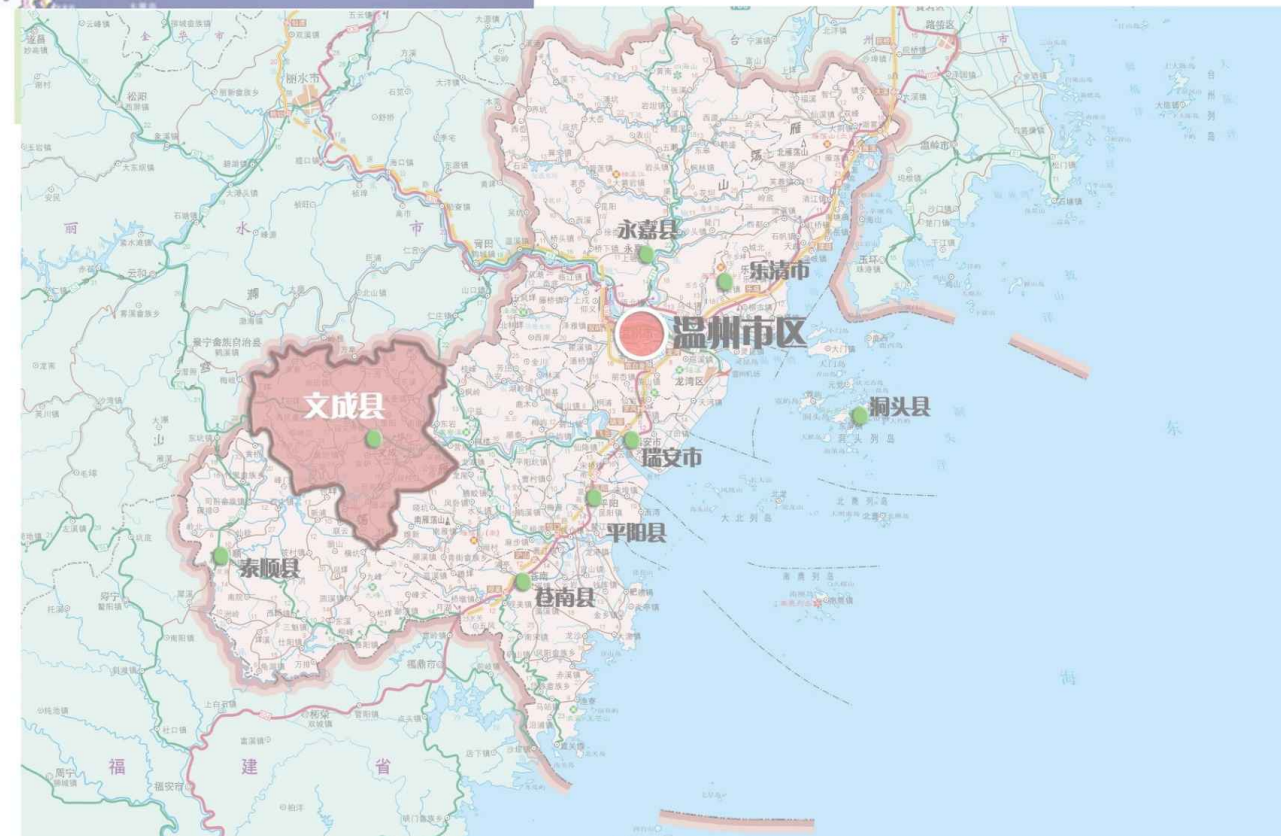
---规 划 图 集---

目 录

1. 文成县区位图
2. 浙江省天然气管网规划图（2035 年）
3. 文成县管输天然气市场分布图
4. 文成县天然气气源接入形势图
5. 文成县天然气高压输配系统图
6. 中心城区天然气中压管网规划布置图
7. 巨屿镇天然气中压管网规划布置图
8. 珊溪镇天然气中压管网规划布置图
- 9-1.百丈漈镇外垟工业小区天然气中压管网布置图
- 9-2.百丈漈镇区天然气中压管网布置图
10. 黄坦镇天然气中压管网规划布置图
11. 文成县储配站及瓶装供应站现状布局图
12. 文成县储配站及瓶装供应站规划布局图
13. 后方设施规划布局图
- 14-1. 中心城区天然气中压管网水力计算图
- 14-2. 巨屿、珊溪镇天然气中压管网水力计算图
- 14-3. 百丈漈镇天然气中压管网水力计算图
- 14-4. 黄坦镇天然气中压管网水力计算图



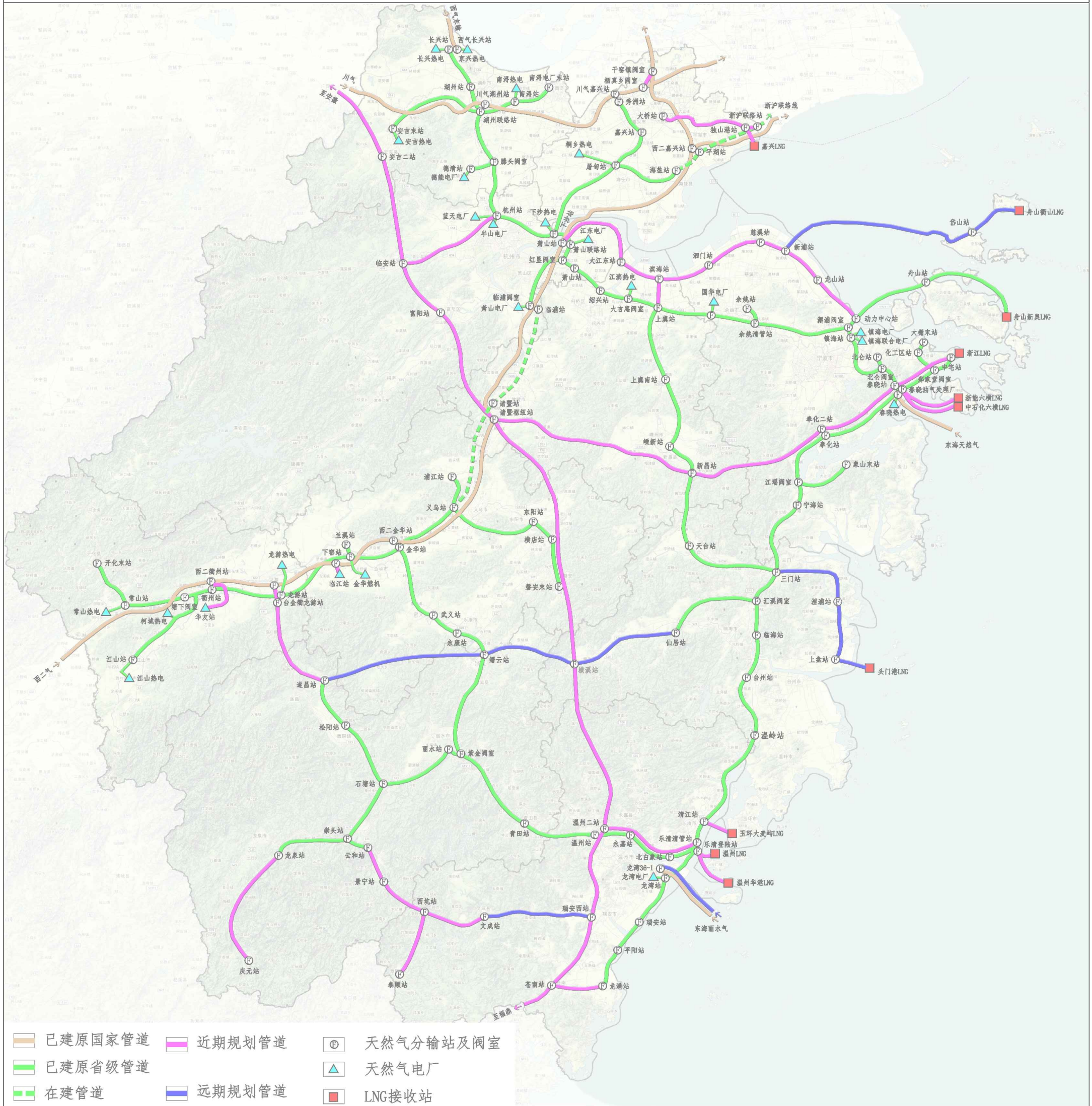
文成县在浙江省区位



文成县在温州市区位

文成县燃气专项规划 (2022-2035)

浙江省天然气管网规划图 (2035年)



来源: 《浙江省天然气管网专项规划》(浙发改能源〔2021〕243号) 2021年6月

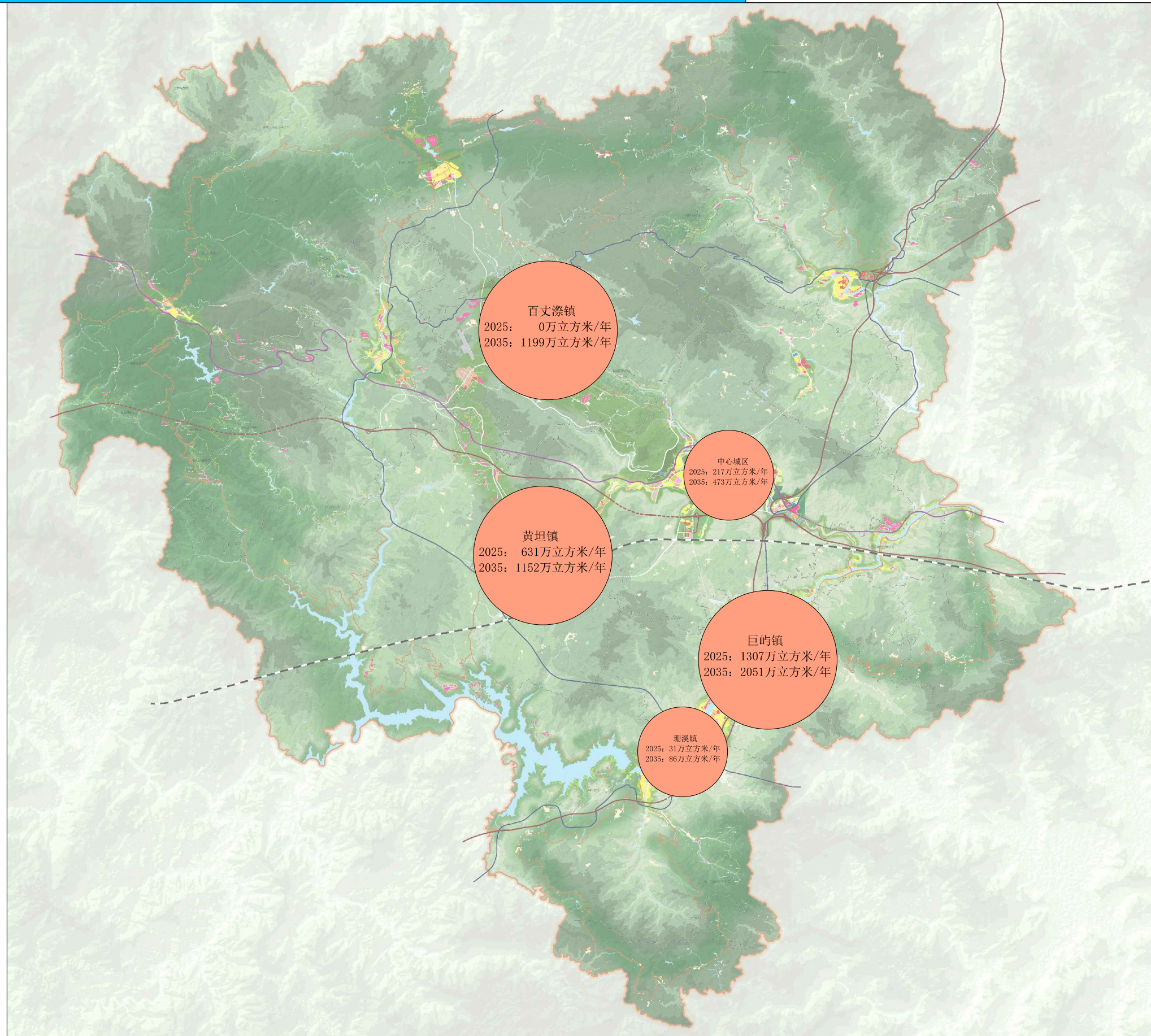
杭州市城乡建设设计院股份有限公司

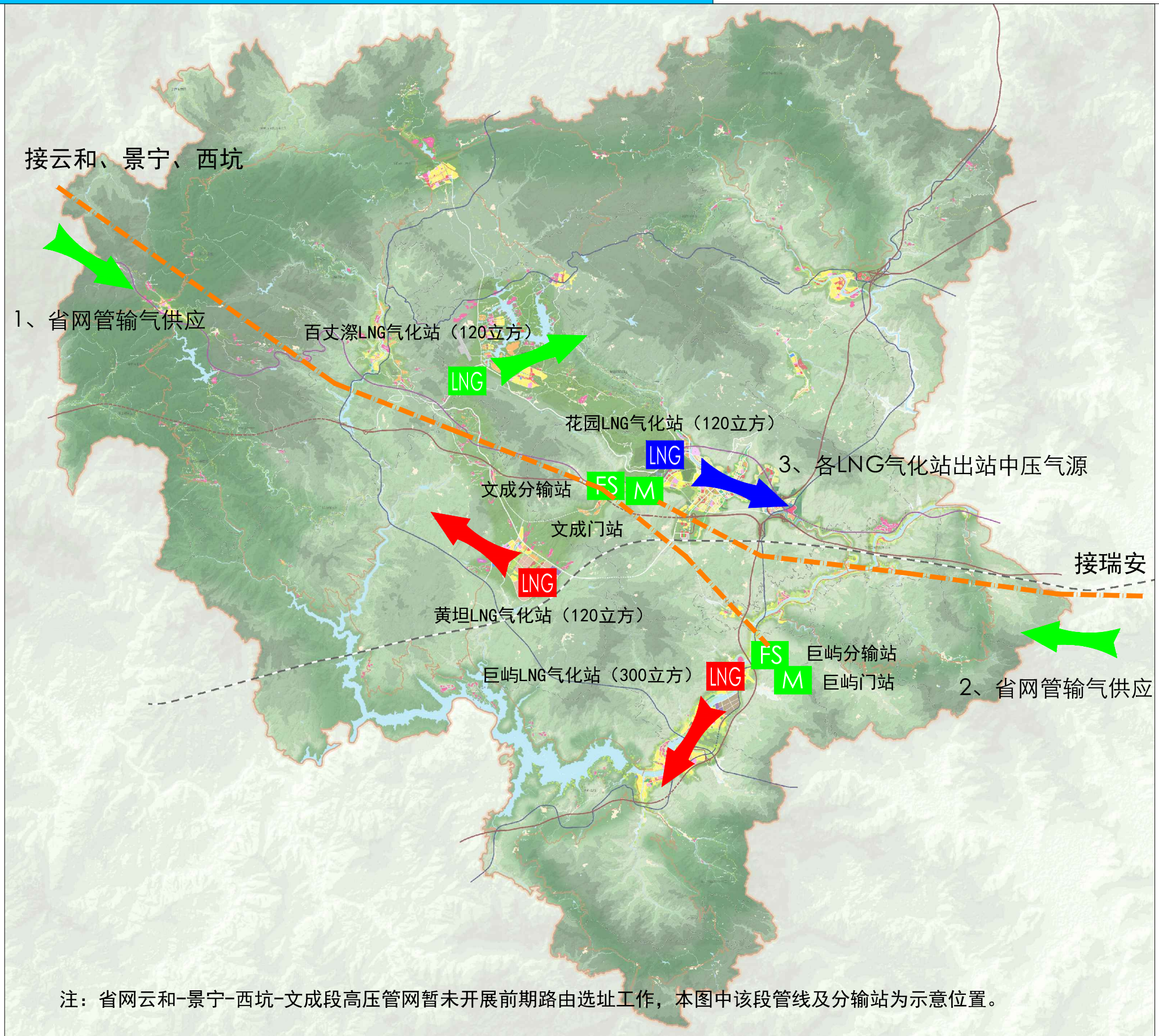
编制日期

2023年02月







编号

02





注：省网云和-景宁-西坑-文成段高压管网暂未开展前期路由选址工作，本图中该段管线及分输站为示意位置。

- | | | |
|--|--|--|
|  远期省网高压管线 |  远期城市门站 |  近期LNG气化站 |
|  远期上游分输站 |  已建LNG气化站 |  远期LNG气化站 |

杭州市城乡建设设计院股份有限公司

编制日期







2023年02月

编号

04



注：省网云和-景宁-西坑-文成段高压管网暂未开展前期路由选址工作，本图中该段管线及分输站为示意位置。

- | | | |
|--|--|--|
|  远期省网高压管线 |  远期城市门站 |  近期LNG气化站 |
|  远期上游分输站 |  已建LNG气化站 |  远期LNG气化站 |

杭州市城乡建设设计院股份有限公司

编制日期

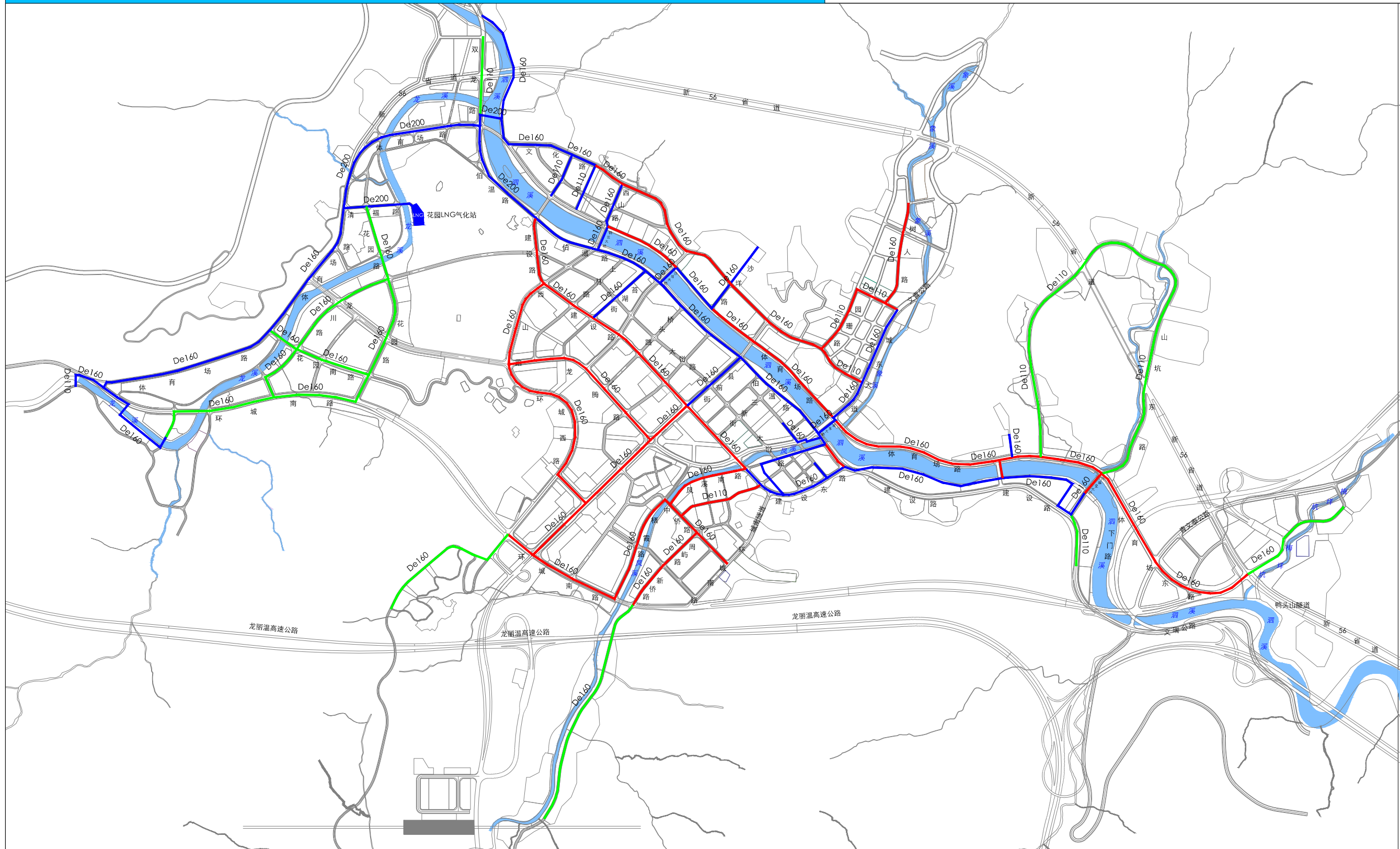
2023年02月

编号

05

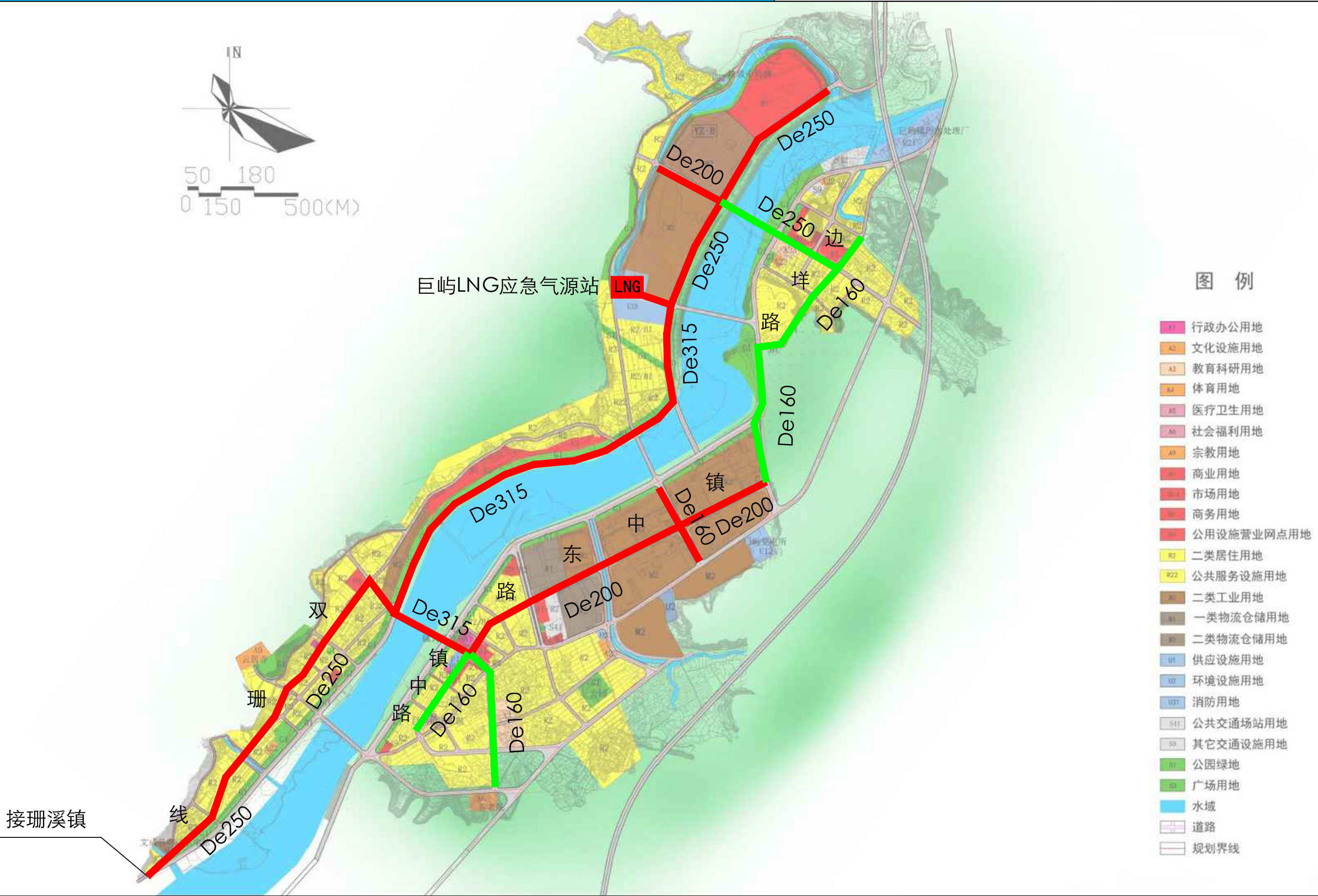
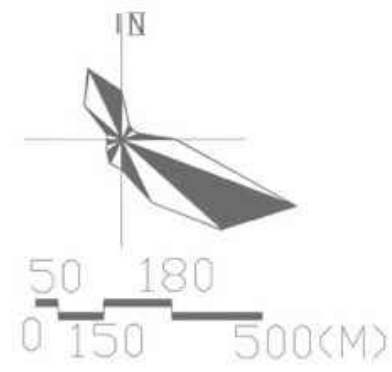
文成县燃气专项规划 (2022-2035)

中心城区中压天然气管网规划布置图



- 已建LNG气化站
- 近期建设中压管线
- 已建中压管线
- 远期建设中压管线

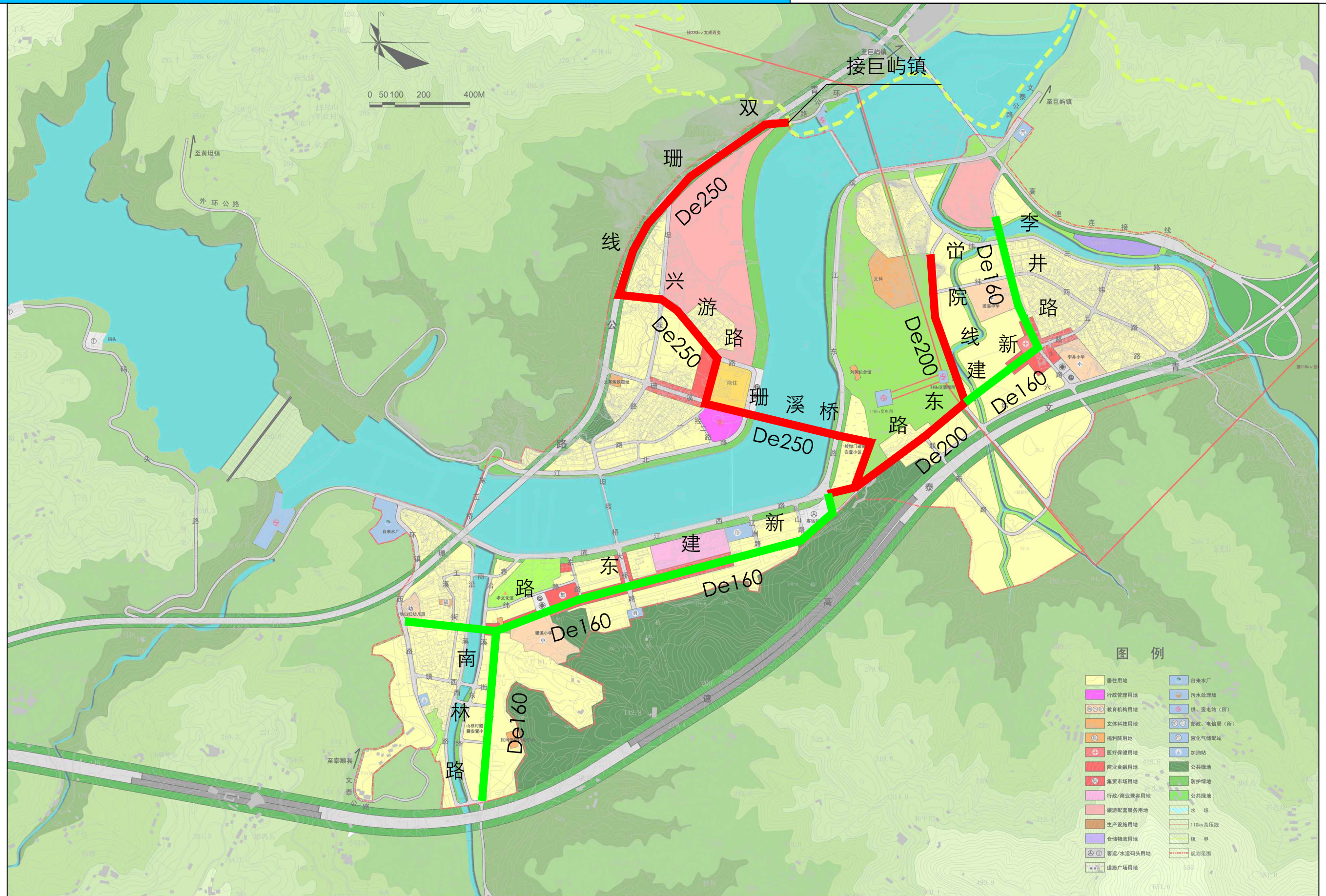
杭州市城乡建设设计院股份有限公司			
编制日期	2023年02月	编号	06



图例

- A1 行政办公用地
- A2 文化设施用地
- A3 教育科研用地
- A4 体育用地
- A5 医疗卫生用地
- A6 社会福利用地
- A9 宗教用地
- B1 商业用地
- B2 市场用地
- B3 商务用地
- B4 公用设施营业网点用地
- R2 二类居住用地
- R22 公共服务设施用地
- M2 二类工业用地
- M11 一类物流仓储用地
- M12 二类物流仓储用地
- U1 供应设施用地
- U2 环境设施用地
- U31 消防用地
- S41 公共交通场站用地
- S9 其它交通设施用地
- G1 公园绿地
- G2 广场用地
- W 水域
- Rd 道路
- 规划界线

LNG 近期LNG应急气源站
 近期中压燃气管道
 远期中压燃气管道



近期中压燃气管道
 远期中压燃气管道

杭州市城乡建设设计院股份有限公司



图例

- 二类工业用地
- 二类居住用地
- 商业用地
- 物流仓储用地
- 社会停车场用地
- 公园用地
- 防护绿地
- 规划范围线



远期LNG应急气源站



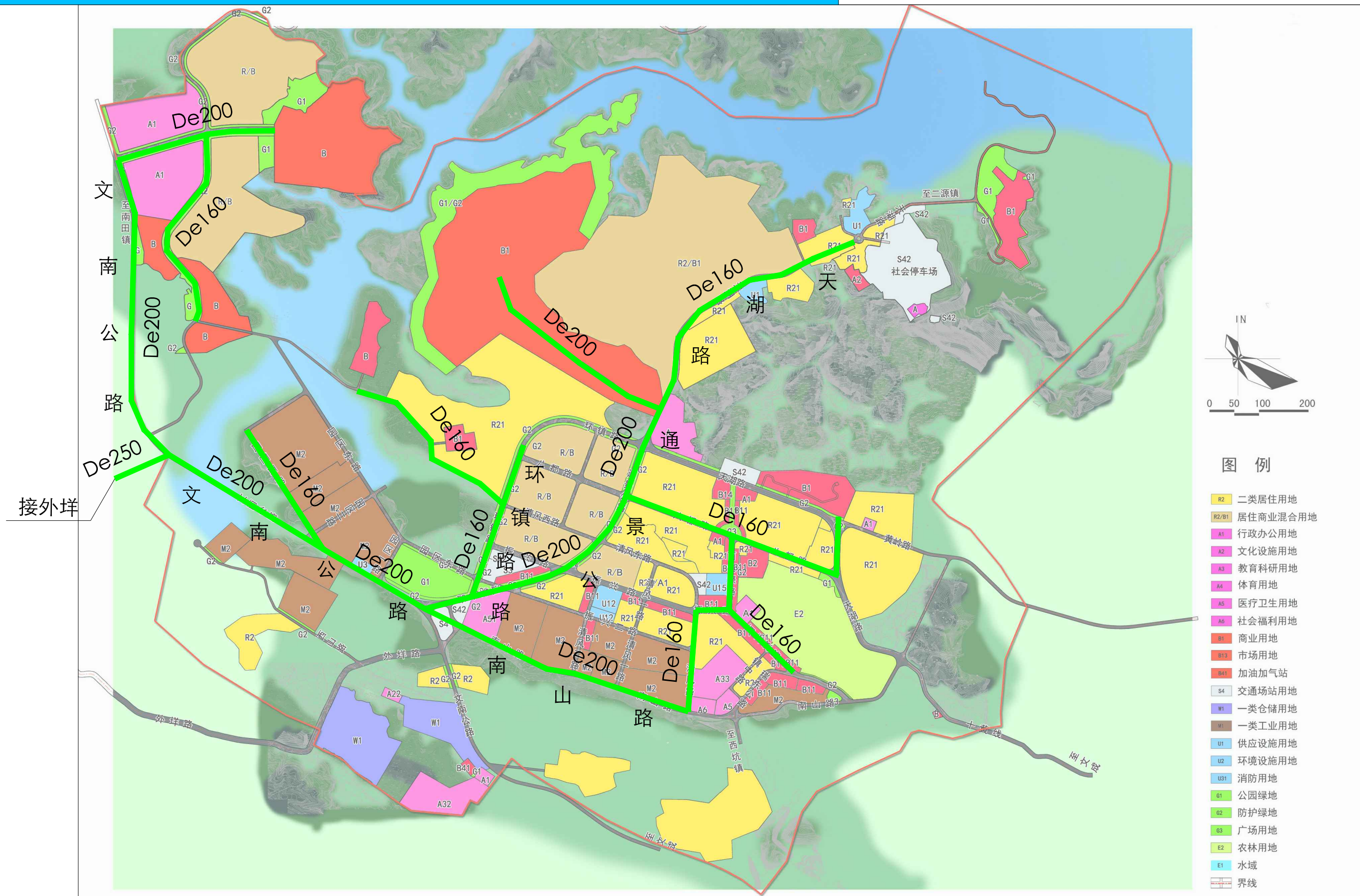
近期中压燃气管道



远期中压燃气管道

杭州市城乡建设设计院股份有限公司

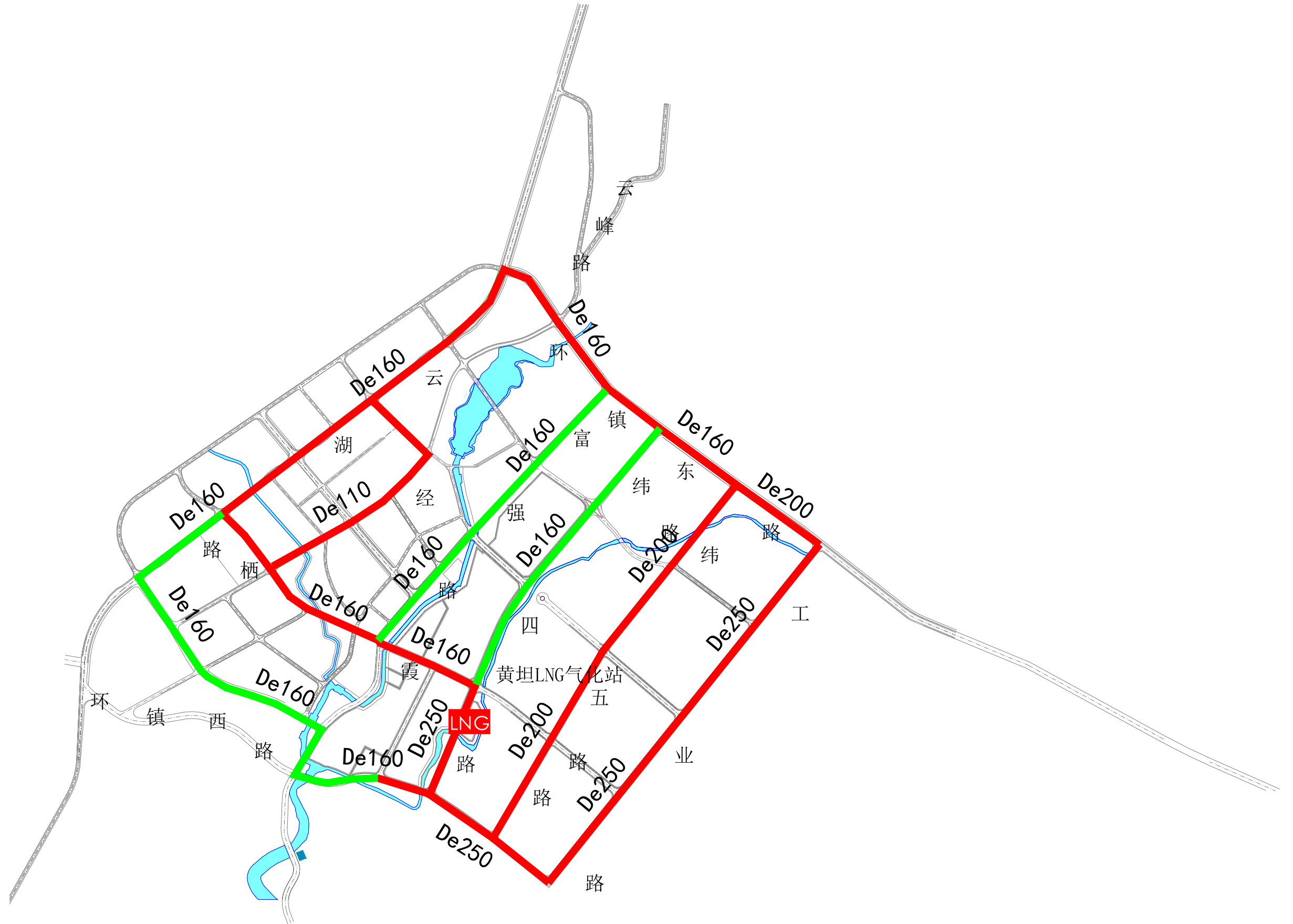
编制日期	2023年02月	编号	9-1
------	----------	----	-----



图例

- R2 二类居住用地
- R2/B1 居住商业混合用地
- A1 行政办公用地
- A2 文化设施用地
- A3 教育科研用地
- A4 体育用地
- A5 医疗卫生用地
- A6 社会福利用地
- B1 商业用地
- B13 市场用地
- B41 加油加气站
- S4 交通场站用地
- W1 一类仓储用地
- W2 一类工业用地
- U1 供应设施用地
- U2 环境设施用地
- U3 消防用地
- G1 公园绿地
- G2 防护绿地
- G3 广场用地
- E2 农林用地
- E1 水域
- 界线

近期中压燃气管道
 远期中压燃气管道



近期LNG应急气源站



近期中压燃气管道



远期中压燃气管道

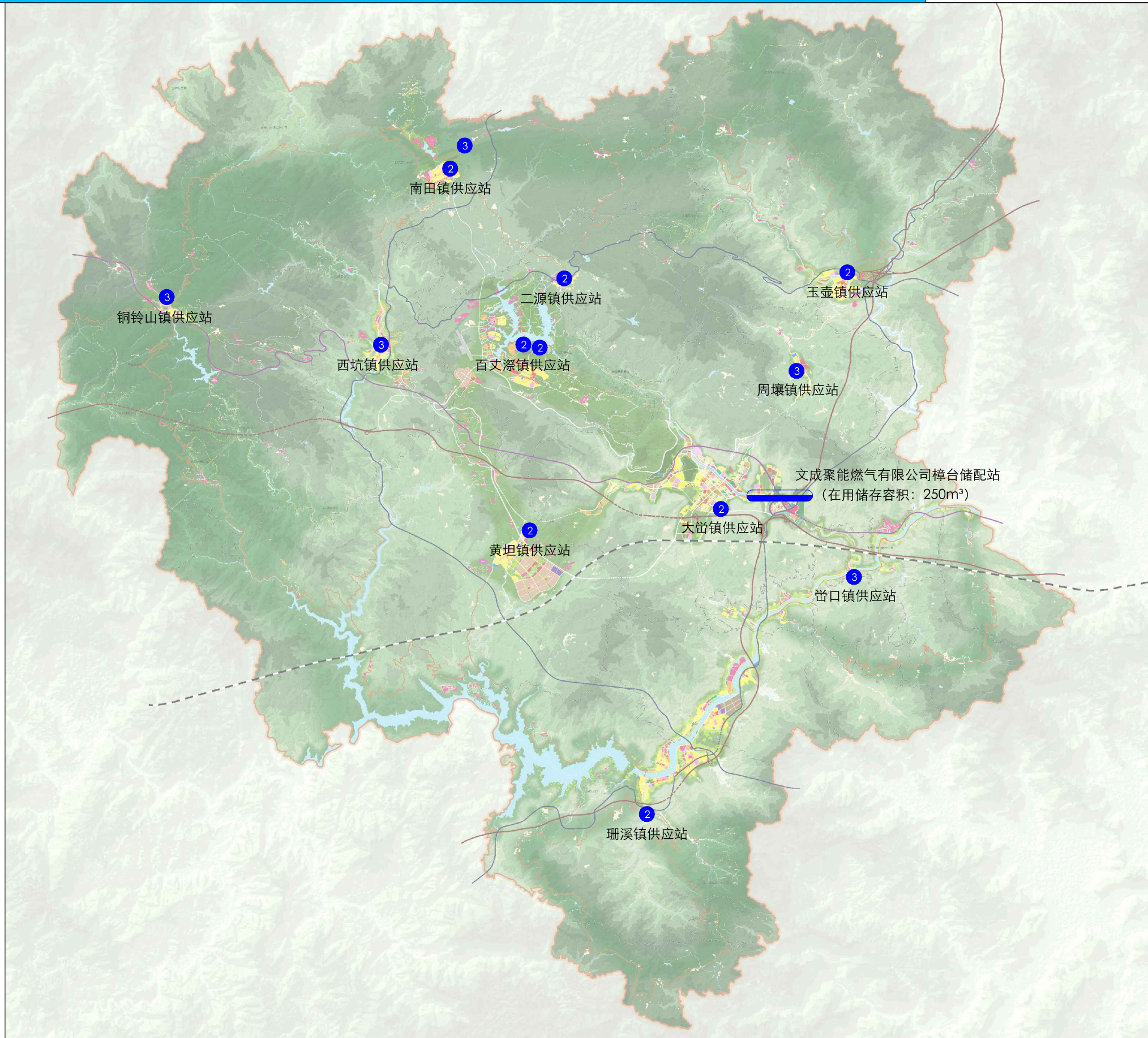
杭州市城乡建设设计院股份有限公司

编制日期

2023年02月

编号

10



液化石油气基础设施现状		
名称	规模或等级	地址
文成聚能燃气有限公司储配站	250m ³	大岙镇泉台村
大岙镇聚能公司配送点	II级供应站	盛嘉花苑对面
百丈漈镇夏守炎液化气经营部	II级供应站	簪庄村东南180米
百丈漈镇夏仙宽液化气经营部	II级供应站	簪庄村东南180米
二源镇吴呈员液化气经营部	II级供应站	初阳路3号
黄坦镇刑锦余液化气经营部	II级供应站	邢宅村花枝线
南田镇刘万伦液化气经营部	II级供应站	伯温东路11号
珊溪镇聚优阁液化气经营部	II级供应站	南阳街西坑口
玉壶镇魏忠格液化气经营部	II级供应站	大十线龙东路路边
南田镇陈体南液化气经营部	III级供应站	南山线
铜铃山镇吴碎茶液化气经营部	III级供应站	镇政府旁石角线
西坑镇林萍萍液化气经营部	III级供应站	叶岸村沿溪路
岙口镇叶还溪液化气经营部	III级供应站	岙院线垃圾中转站旁
周壤镇胡娟静液化气经营部	III级供应站	岙底岭头新丰北路

图例



现状液化石油气储配站

2、3

供应站瓶库等级



现状瓶装供应站

杭州市城乡建设设计院股份有限公司

编制日期

2023年02月

编号

11



液化石油气基础设施规划方案		
名称	规模或等级	规划方案
樟台储配站	350m³	逐步关停
巨屿储配站	300	新建
大岙镇供应站	II级供应站	保留原址
百丈漈镇供应站	II级供应站	原址扩建
二源镇供应站	II级供应站	新建
黄坦镇供应站	II级供应站	新建
南田镇供应站	II级供应站	原址扩建
珊溪镇供应站	II级供应站	新建
玉壶镇供应站	II级供应站	原址扩建
南田镇供应站	II级供应站	原址扩建
铜铃山镇供应站	II级供应站	新建
西坑镇供应站	II级供应站	原址扩建
岙口镇供应站	II级供应站	新建
周壤镇供应站	II级供应站	保留原址

图例

液化石油气储配站

瓶装供应II类站

规划新增瓶装供应站

杭州市城乡建设设计院股份有限公司

编制日期

2023年02月

编号

12



图例

- | | | |
|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| QX 已建抢维修中心(抢维修点) | QX 近期抢维修中心(抢维修点) | QX 远期抢维修中心(抢维修点) |
| F 已建客服中心(服务网点) | F 近期客服中心(服务网点) | F 远期客服中心(服务网点) |

杭州市城乡建设设计院股份有限公司

编制日期

2023年02月

编号

13