

# 梅州市住房和城乡建设局文件

梅市建字〔2022〕159号

## 梅州市住房和城乡建设局关于印发《梅州市 城镇燃气发展“十四五”规划》的通知

各县（市、区）人民政府（管委会），市府直属和中央、省属驻梅各单位：

《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》已经市人民政府同意，现印发给你们，请认真组织实施。实施过程中遇到的问题，请径向我局反映。

梅州市住房和城乡建设局

2022年11月11日



# 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划

梅州市住房和城乡建设局

2022年10月26日

# 目 录

<b>第一章 发展基础和面临形势</b> .....	<b>1</b>
第一节 “十三五”期间主要成就 .....	1
第二节 面临的主要问题 .....	3
第三节 发展机遇与挑战 .....	5
<b>第二章 指导思想、基本原则和发展目标</b> .....	<b>8</b>
第一节 指导思想 .....	8
第二节 基本原则 .....	8
第三节 发展目标 .....	9
<b>第三章 主要任务和建设重点</b> .....	<b>12</b>
第一节 推动管网互连互通，构建多元气源方案 .....	12
第二节 加快设施建设步伐，提升应急调峰能力 .....	15
第三节 完善城镇供气管网，提高管网覆盖面积 .....	21
第四节 优化液化石油气场站布局，确保用气安全 .....	24
第五节 完善法规政策体系，全面筑牢安全底线 .....	26
第六节 打造智慧燃气平台，提升管理服务水平 .....	28
第七节 强化燃气定价监审，加强终端价格监管 .....	31
<b>第四章 保障措施</b> .....	<b>32</b>
第一节 加强组织领导，落实主体责任 .....	32
第二节 逐层分解指标，确保项目落地 .....	32
第三节 加大政策支持，深化“放管服”改革 .....	33
第四节 开展宣传教育，强调公众参与 .....	33

<b>附表</b> .....	<b>34</b>
附表 1 梅州市 2020 年末城镇燃气普及率情况一览表 .....	34
附表 2 梅州市 2020 年末城镇燃气基础设施总表 .....	35
附表 3 梅州市“十四五”规划期末城镇燃气普及率一览表.....	36
附表 4 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划建设项目库.....	37
<b>附 件</b> .....	<b>46</b>
附件 1 相关部门意见及落实情况 .....	46
附件 2 公示情况说明 .....	49
附件 3 专家评审会及意见落实情况 .....	50
<b>附图</b> .....	<b>52</b>

“十四五”时期是我国在全面建成小康社会、实现第一个百年奋斗目标之后，乘势而上开启全面建设社会主义现代化国家新征程、向第二个百年奋斗目标进军的第一个五年，也是我市能源转型升级的关键时期。为深入贯彻落实习近平总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略，推进城镇燃气行业高质量发展，依据《梅州市“十四五”规划编制工作方案》（梅市府办函〔2020〕17号）和《梅州市国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标纲要》，制定本规划。

## **第一章 发展基础和面临形势**

### **第一节 “十三五”期间主要成就**

“十三五”以来，我市积极对接国家西气东输三线（以下简称“西三线”）闽粤支干线天然气主干管网，稳步推进省天然气利用“县县通工程”（以下简称“县县通工程”），持续扩大天然气用气规模，逐步完善燃气场站、管网等基础设施建设，顺利完成了《广东省城市基础设施“十三五”规划》确定的燃气普及率的任务。

——用气规模持续扩大，消费结构不断优化。2020年底，我市城镇燃气普及率达98.20%，其中，天然气普及率由2016年的9.20%增长至2020年的47.77%，天然气普及率实现大幅度增长。我市天然气年消耗量逐年增加，2020年消耗量达5662.03万立方米，相比2016年增加了4174.36万立方米。我市液化石油气年消耗量总体呈下降趋势，2020年液化石油气年销售量为43688.96吨，相比2016年减少了

3078.31 吨。我市城镇燃气呈现管道气和瓶装气互补、天然气和液化石油气并存的供气格局。

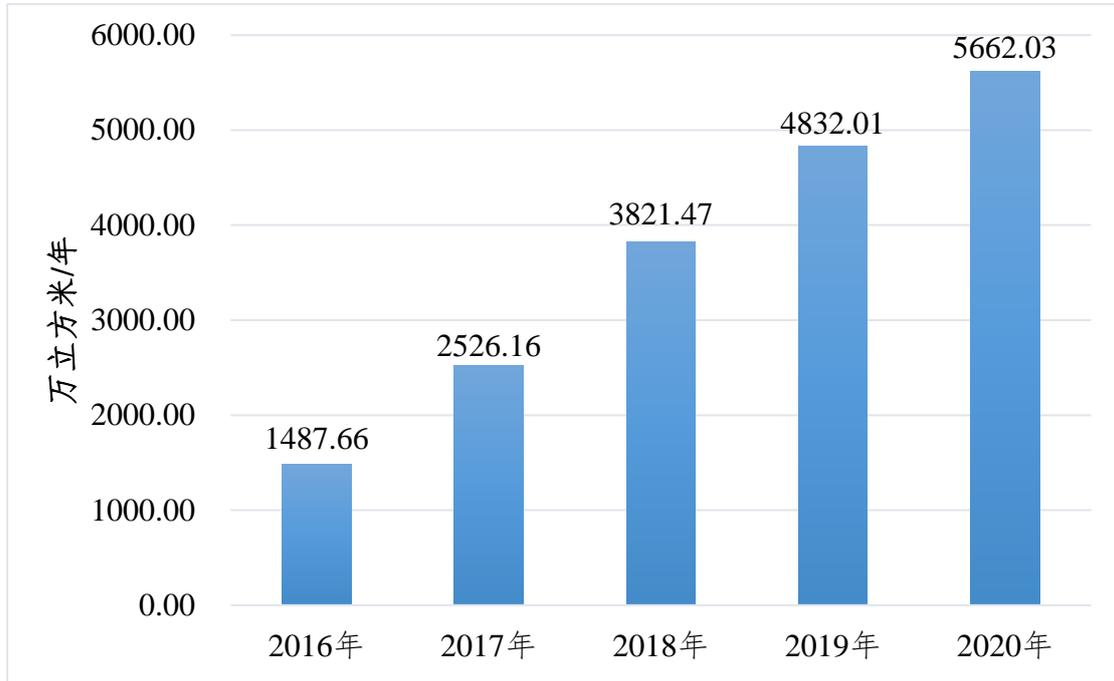


图 1-1: 2016-2020 年我市天然气消耗量图

——**高压管网建设稳定推进，气源趋于多元化。**“十三五”期间，随着“西三线”闽粤支干线全线试运投产和省天然气主干管网揭阳-梅州支干线项目的建成，我市实现了与国家省天然气主干管网的对接，增加了“西三线”闽粤支干线气源和粤东 LNG 气源，逐步形成多气源互补格局，提高了我市天然气供气安全保障。

——**燃气设施建设步伐加快，供气系统逐步完善。**天然气供应方面，至 2020 年底，我市城镇天然气管网共 1629.62 公里，天然气场站共 19 座，其中，LNG 气化站 11 座（总储气能力 87 万立方米），LNG 瓶组气化站 3 座，天然气加气站 5 座。比 2015 年，新增 2 座 LNG 气化站（白渡 LNG 气化站、丰顺中燃 LNG 气化站），新增天然气供气能力 93.6 万立方米/年；新增 2 座 LNG 加气站（平远中燃 LNG 加气

站、华润燃气 LNG 加气站），新增加气能力 4330 万立方米/年。液化石油气供气方面，至 2020 年底，我市共有液化石油气储配站（以下简称“储配站”）28 座，其中梅江区有 3 座储配站，梅县区有 6 座储配站，兴宁市有 5 座储配站，平远县有 2 座储配站，蕉岭县有 3 座储配站，大埔县有 1 座储配站，丰顺县有 4 座储配站，五华县有 4 座储配站；我市共有液化石油气瓶装供应站（以下简称“瓶装供应站”）371 座，其中梅江区有 45 座瓶装供应站，梅县区有 94 座瓶装供应站，兴宁市有 89 座瓶装供应站，平远县有 3 座瓶装供应站，蕉岭县有 17 座瓶装供应站，大埔县有 29 座瓶装供应站，五华县有 94 座瓶装供应站。站点布局更加合理，配送服务更加高效。

——行业管理力度不断加大，安全监管更加严格。梅州市住房和城乡建设局、梅州市应急管理局、梅州市市场监督管理局、梅州市交通运输局联合发布了《梅州市城镇燃气安全生产隐患大排查大整治工作方案》（以下简称“工作方案”）。“工作方案”要求在我市范围内开展城镇燃气安全生产隐患大排查大整治行动，建立隐患排查整治工作台账，并开展安全隐患排查整治“回头看”工作，确保整治效果不反弹。同时，建章立制，构建城镇燃气安全生产保障体系，加大违法违规经营燃气行为的打击力度，开展瓶装液化石油气整治联合行动，进一步规范了瓶装液化石油气市场秩序。

## 第二节 面临的主要问题

总体而言，我市燃气发展起步晚，城镇天然气场站、管网建设相对滞后，城镇天然气普及率不高，天然气应急调峰能力较弱，液化石

油气安全风险依然存在。具体表现在：

——**区域管网通达性差，燃气气源相对单一。**我市虽实现了与国家和省天然气主干管网的对接，但“县县通工程”管网只通达了梅州城区和丰顺县，兴宁市、平远县、大埔县、蕉岭县、五华县的“县县通工程”管网尚未覆盖。同时，我市各县（市、区）接收门站及配套管网尚未建成，未实现用气管网与“县县通工程”管网的对接，导致燃气气源相对单一，目前仍由潮汕地区 LNG 槽罐车运输至各县（市、区）。

——**燃气设施建设滞后，应急调峰能力弱。**我市城镇天然气供气设施建设相对滞后，目前除各县（市、区）城区、广东梅州经济开发区、广东梅州高新技术产业园区、桃源镇、光德镇、高陂镇有 LNG 气化站外，其他镇均未分布有 LNG 气化站和 LNG 瓶组气化站，导致天然气普及率较低。至 2020 年底，我市城镇天然气企业天然气储罐的储气能力为 87 万立方米，占天然气年用气量的 1.55%，未达到《关于进一步加强天然气储气设施建设工作的通知》（发改办评督〔2020〕960 号）中“形成不低于年用气量 5%的天然气储气能力”的要求，天然气应急能力弱，调峰效果差。

——**天然气管网有待完善，管网覆盖率低。**梅州城区和各县（市、区）城区的老旧小区数量多，因天然气管网改造难度大、投资大，导致管网覆盖率低。同时，新建管网与旧管网之间缺乏有效连接，天然气供气管网仍呈现为树枝状分布。其次，因各县（市、区）城区通往各镇镇区的天然气管网建设投资大、难度大、效益低，导致大部分镇区均未普及管道天然气，目前以使用液化石油气为主。

——多数瓶装供应站等级低、供气弱，存在安全隐患。目前，我市瓶装供应站多为Ⅲ类站，钢瓶总容积不大于1立方米，一次性最多提供28瓶民用气瓶，供气能力较弱。现状瓶装供应站多为租赁用地，存在设备简易、非单层专用房、防火安全距离不足等问题，存在较大的安全隐患。

——安全监管体系有待完善，市场秩序有待规范。由于监管力量不足、技术力量薄弱等原因，导致燃气违规销售、存储等安全隐患检查不到位。由于行业监管、属地管理的职责未充分落实，导致对非法倒气、区域窜气、非法储气等行为未严查彻查，对部分燃气经营企业安全检查不够全面彻底。

——信息化智慧化水平较低，服务效率有待提高。我市城镇燃气信息化智慧化水平仍处于起步阶段，水平较低，且对燃气信息化智慧化的重视程度不够，导致燃气管网信息查询以及动态监控的能力较弱。同时，燃气企业对发展智慧燃气的积极性较低，导致企业管理服务效率较低，不能实时发现问题和解决问题。

### **第三节 发展机遇与挑战**

“十四五”期间，国际能源供需格局总体宽松，国内碳达峰碳中和的政策为天然气发展提供了新契机，我市燃气管网的互联互通为燃气行业发展创造了有利条件，但也面临油气上下游市场竞争激烈、行业监管难度加大、城镇燃气企业智慧化转型难度大等诸多挑战。

——能源生产能力持续提升，油气供需格局总体宽松。近年来，全球范围内的油气探明储量不断上升，油气加工能力不断增强。2019

年，全球石油和天然气探明可采储量分别为 2444 亿吨和 206 万亿立方米，同比增长 1.7%和 0.5%；全球炼油能力和天然气液化能力分别为 50.5 亿吨/年和 4.32 亿吨/年，同比上升 2%和 9.5%。由于 2020 年新冠肺炎疫情对世界各国经济造成严重影响，全球油气消费需求增长乏力，油气市场呈现供需总体宽松态势。

——碳达峰碳中和政策给能源结构优化提出了新要求，为天然气行业发展提供新契机。2021 年 10 月，国务院印发《2030 年前碳达峰行动方案》，文件提出：“十四五”期间，产业结构和能源结构调整优化取得明显进展，重点行业能源利用效率大幅提升，煤炭消费增长得到严格控制，新型电力系统加快构建，绿色低碳技术研发和推广应用取得新进展，绿色生产生活方式得到普遍推行，有利于绿色低碳循环发展的政策体系进一步完善；合理调控油气消费，有序引导天然气消费，优化利用结构，优先保障民生用气，大力推动天然气与多种能源融合发展，因地制宜建设天然气调峰电站，合理引导工业用气和化工原料用气。支持车船使用液化天然气作为燃料。

——我市天然气管网互联互通为天然气行业的发展创造了新条件。随着“县县通工程”及其接驳工程的实施，我市加强了与周边城市天然气管网的互联互通，提高了我市天然气供气保障率，为形成覆盖全市、资源共享、公平开放的天然气“一张网”创造有利条件。

——能源发展迅速，油气行业市场面临改革。随着技术进步和生产成本的逐步下降，新能源发电、先进储能、风电、生物质发电、氢能利用等技术不断完善和推广，替代能源在电力调峰、交通燃料等领

域实现跨越式发展。因此需大力推动油气管网设施的开放共享，加快形成上游油气资源多主体多渠道供应、中间“一张网”高效集输、下游市场化良性竞争的油气市场体系。

——**安全保障要求更高，油气行业监管难度加大。**油气市场潜力需求将推动进口规模进一步扩大，受地缘政治冲突、自然灾害等因素影响，油气稳定供应风险加大，要求加快油气储备调峰设施建设与提高油气供应安全保障。此外，油气产业的各类主体构成多样，油气市场运行包括进口、储运、加工、贸易、交易、服务等多个流程环节，流程环节多，监管难度大。

——**城市燃气企业面临智慧化转型。**随着 5G 技术的不断普及和人工智能水平的进一步提升，能源的数字化、信息化成为必然趋势。近几年，城市燃气行业基础设施建设虽然迎来爆发式增长，但是规模化发展与用户个性化需求、庞大的信息量与落后的信息管理方式、复杂的用户管理模式与轻松的用户体验等矛盾日渐显现，且我市燃气智慧化水平较低，燃气智慧化转型将面临较大挑战。

## 第二章 指导思想、基本原则和发展目标

### 第一节 指导思想

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，深入贯彻落实党的二十大和二十届一中全会精神，认真落实党中央、国务院关于“十四五”规划编制决策部署及省委、省政府关于“十四五”规划的有关要求。积极稳妥推进碳达峰碳中和，立足我国能源资源禀赋，坚持先立后破，有计划分步骤实施碳达峰行动，深入推进能源革命，加强煤炭清洁高效利用，加快规划建设新型能源体系，积极参与应对气候变化全球治理。坚持以人民为中心的发展思想，聚焦“四个革命、一个合作”能源安全新战略，围绕“用安全气、用经济气、多用气”总体目标要求，构建“以推动天然气发展为重点、天然气与液化石油气协调并进”的供应格局，按照“加快基础建设、拓展消费规模、规范运营秩序、强化行业管理、确保安全稳定”的工作思路，全面推进我市城镇燃气事业高质量发展，为保障我市经济社会持续健康发展和推进生态文明建设发挥积极作用。

### 第二节 基本原则

——**规划引领，政策驱动。**充分发挥规划引领作用，明确燃气利用目标、部署及保障措施。充分发挥环保、产业、金融、财政、价格政策对扩大天然气利用的驱动作用。

——**政府引导，市场驱动。**加强宏观政策调控，强化标准约束，严格监管考核，规范市场主体行为，完善价格形成机制，加大财政金

融支持力度，引导社会资本投入，充分发挥市场配置资源的决定性作用。

——**民生优先，协同发展。**坚持以人民为中心，积极拓展天然气用户，把民生用气摆在首要位置，优先提升居民用户普及率，让更多市民用上更加安全、经济的天然气。加大力度补齐我市燃气行业短板，逐步缩小我市各地区发展差异。

——**安全第一，防治结合。**贯彻“安全第一，预防为主”方针，确保供气和用气安全。坚持防治结合，排查整治各类燃气安全隐患，保证城镇燃气设施稳定供应和用户使用安全，避免引发安全事故。

——**系统推进，重点突破。**全面系统评估我市城镇燃气现状和存在问题，重点突破事关全局和长远发展的关键问题和薄弱环节，促进燃气行业有序健康发展。

### **第三节 发展目标**

根据《关于进一步加强天然气储气设施建设工作的通知（发改办评督〔2020〕960号）》《广东省加快推进城市天然气事业高质量发展实施方案》《梅州市加快推进城市天然气事业高质量发展工作方案》等国家、省、市相关文件要求，衔接《广东省城镇燃气发展“十四五”规划》《梅州市国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》《梅州市城市总体规划（2015-2030）》《梅州市国土空间总体规划（2020-2035）》（在编）《梅州市能源发展“十四五”规划》《梅州中心城区燃气专项规划（2020-2030）》《梅州市梅县区北部片区燃气专项规划（2019-2035）》等上位规划和相关规划，综合确定我

市燃气发展目标和指标。

规划至 2025 年，我市城镇燃气利用水平显著提升，形成“以天然气为主、液化石油气协调并进”的供应格局，基本建立竞争有序、行为规范的市场环境，初步建成以智慧燃气平台为支撑的综合管理体系，达到城镇居民用上“安全气、经济气、清洁气”的发展目标。

——**燃气普及率目标**。至 2025 年，我市城镇燃气普及率达到 99.33%以上，其中天然气普及率达到 76%以上。

——**燃气用气和储气目标**。至 2025 年，我市城镇天然气使用量为 2.0 亿立方米/年，液化石油气用气量为 2.0 万吨/年，城镇企业天然气储气量为 1000 万立方米，其中需要租赁储气设施、购买储气服务或企业集团统筹的天然气储气量为 787 万立方米。

——**燃气设施建设目标**。至 2025 年，我市天然气门站不低于 7 座，分布式能源站不低于 3 座，LNG 气化站不低于 15 座，LNG 瓶组气化站不少于 40 座，天然气管网长度不低于 2622 公里。

表 2-3-1 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划主要指标

序号	指标	单位	2020 年	2025 年	属性	指标来源
一、普及率及用气人口目标						
1	燃气普及率	%	98.20	99.33	预期性	①②
2	天然气普及率	%	49.43	76.00	预期性	①②
3	天然气用气人口	万人	93.71	158.84	预期性	①②④
4	液化石油气普及率	%	48.79	23.33	预期性	①②

序号	指标	单位	2020年	2025年	属性	指标来源
5	液化石油气用气人口	万人	92.51	48.75	预期性	①②④
<b>二、燃气用气和储气目标</b>						
6	天然气年用气量	万立方米	5623.03	20000	预期性	①⑤
7	城燃企业天然气储气量	万立方米	87	1000 [787]	预期性	①③⑤
8	液化石油气年用气量	吨	43688.96	20000	预期性	①⑤
<b>三、燃气设施建设目标</b>						
9	天然气门站	座	0	7	预期性	①⑥
10	分布式能源站	座	0	3	预期性	⑥⑦
11	LNG气化站	座	11	15	预期性	①⑥
12	LNG瓶组气化站	座	3	40	预期性	⑦
13	天然气管道长度	公里	1629.62	2621.71	预期性	①⑦
<p>注：①《广东省城市燃气发展“十四五”规划》；②《梅州中心城区燃气专项规划（2020-2030）》；③《关于进一步加强天然气储气设施建设工作的通知（发改办评督〔2020〕960号）》；④《梅州市国土空间总体规划（2020-2035）》（在编）；⑤《城镇燃气规划规范（GB/T 51098-2015）》；⑥《梅州市国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》；⑦相关部门提供数据及本规划谋划项目；⑧[ ]内数据为租赁储气设施、购买储气服务或企业集团统筹。</p>						

## 第三章 主要任务和建设重点

### 第一节 推动管网互连互通，构建多元气源方案

按照“多气源、一张网、互连互通、功能互补”的总体目标，在“西三线”闽粤支干线和省天然气主干管网“揭阳—梅州”支干线项目建成的基础上，各县（市、区）加快推进“市市通”、“县县通工程”及其接驳工程建设步伐，形成互连互通的管网结构，丰富气源来源，构建多元气源供气体系。同时，各县（市、区）要将城市门站、末站、分输站、阀室等燃气设施用地纳入当地国土空间总体规划和详细规划，建立天然气管道分类审批制度，严格规范审批程序。至 2025 年底，我市累计建设 15 座站场、5 座阀室、配套管网 328.8 公里。

一是加快推进梅州“市市通”接驳工程建设，尽早实现梅州城区从主干管网上下载气源的能力。包括建设 1 座梅州接收门站，供气规模约 2.63 亿立方米/年，配套管网约 3.5 公里，总投资约 0.3 亿元，建设年限为 2021-2022 年。

专栏 1 “市市通”接驳工程建设重点项目表					
序号	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	续建	梅州接收门站建设工程	建设 1 座梅州接收门站（供气规模 2.63 亿立方米/年）及 3.5 公里配套管网	2021-2022	3000

二是积极推进“兴宁-和平-连平”“梅州-大埔”“梅州-蕉岭-平远”“梅州-五华-兴宁”4 个“县县通工程”建设，包括新建场站 7 座；新建阀室 5 个，配置管网 325.3 公里。其中“兴宁-和平-连平”项目配

套管网规划总长度 152.5 公里，设计压力 6.3 兆帕；“梅州-大埔”项目线路规划总长度 23.8 公里，设计压力 6.3 兆帕，设计输量为 0.25 亿立方米/年，新建 1 座站场（大埔末站）；“梅州-蕉岭-平远”项目线路规划总长度 90.5 公里，其中蕉岭支线长 26.1 公里，平远支线长 64.4 公里，设计压力 6.3 兆帕，设计输量为 0.125 亿立方米/年，新建 3 座站场（石扇清管站、蕉岭末站、平远末站）、新建 4 座阀室（南口阀室、城北阀室、长田阀室、新铺阀室）；“梅州-五华-兴宁”项目线路规划总长度 58.5 公里，设计压力 6.3 兆帕，设计输量为 1.55 亿立方米/年，新建 3 座站场（畚江分输站、五华分输站、兴宁分输站）和 1 座阀室（水口阀室）。

专栏 2 “县县通工程”建设重点项目表					
序号	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	新开工	兴宁-和平-连平项目	配套管网规划总长度 152.5 公里，管径 300 毫米，设计压力 6.3 兆帕	2022-2025	134300
2	新开工	“县县通工程”梅州-大埔项目	线路规划总长度 23.8 公里，管径 300 毫米，设计压力 6.3 兆帕，设计输量为 0.25 亿立方米/年，共设置 1 座站场	2022-2025	19000
3	新开工	“县县通工程”梅州-蕉岭-平远项目	线路规划总长度 90.5 公里，其中蕉岭支线长 26.1 公里，平远支线长 64.4 公里，管径 200 毫米，设计压力 6.3 兆帕，设计输量为 0.125 亿立方米/年，共设置 3 座站场和 4 座阀室	2022-2023	68000

专栏2“县县通工程”建设重点项目表					
序号	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
4	新开工	“县县通工程”梅州-五华-兴宁项目	线路全长 58.5 公里，管径 300 毫米，设计压力 6.3 兆帕，设计输量为 1.55 亿立方米/年，共设置 3 座站场和 1 座阀室	2021-2022	49500
5		合计			270800

三是积极开展“县县通工程”接驳工程建设工作，实现所有县级行政区具备直接从主干管网下载气源的能力。依法依规推进项目建设，简化项目报批报建流程，确保各县（市、区）城市门站、配套管道工程与“县县通工程”同步规划、同步设计、同步建成。同时，各县（市、区）将城市门站等燃气设施用地纳入在编国土空间规划和控制性详细规划内，协调铁路、公路等部门为燃气管线穿越提供便利。接驳工程共包括 7 个项目，为各个县（市、区）的门站及配套管网建设，共有 7 座站场。其中广东盛焰石扇镇分输阀室接收站项目，供气规模 0.73 亿立方米/年，兴宁门站供气规模 0.88 亿立方米/年，平远门站供气规模 0.18 亿立方米/年，蕉岭门站供气规模 0.2 亿立方米/年，大埔门站供气规模 0.13 亿立方米/年，丰顺门站供气规模 0.26 亿立方米/年，五华门站供气规模 0.26 亿立方米/年。

专栏3“县县通工程”接驳工程建设重点项目表					
序号	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	新开工	广东盛焰石扇镇分	建设 1 座分输阀室接收站（供气规模 0.73 亿立方米/年）及配套管	2021-2025	5000

专栏3“县县通工程”接驳工程建设重点项目表					
序号	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
		输阀室接收站项目	网。		
2	新开工	兴宁门站建设工程	建设1座分输阀室接收站(供气规模共0.88亿立方米/年),调压站1座及配套管网。	2021-2022	2100
3	新开工	平远门站建设工程	建设1座平远门站(供气规模0.18亿立方米/年),调压站1座,LNG气化站1座及配套管网。	2021-2022	6000
4	新开工	蕉岭门站建设工程	建设1座蕉岭门站(供气规模0.2亿立方米/年)及配套管网。	2021-2022	3000
5	新开工	大埔门站建设工程	建设1座大埔门站(供气规模0.13亿立方米/年),调压站1座,LNG气化站1座及配套管网。	2021-2022	10000
6	新开工	丰顺门站建设工程	建设1座丰顺门站(供气规模0.26亿立方米/年),调压站1座,LNG气化站1座及配套管网。	2021-2022	11000
7	新开工	五华门站建设工程	建设1座五华门站(供气规模0.26亿立方米/年),调压站2座,LNG气化站2座及配套管网。	2021-2022	12000
8		合计			<b>49100</b>

## 第二节 加快设施建设步伐，提升应急调峰能力

——加快燃气储气设施建设。根据《关于进一步加强天然气储气设施建设工作的通知》(发改办评督〔2020〕960号)文件要求，至2022年，城镇燃气企业形成不低于其年用气量5%的天然气储气能力，至2025年，各城燃企业需进一步满足国家最新储气目标要求。同时，

统筹做好储气能力划分协议签订工作，明确各方储气能力占比。至2025年，液化石油气储气能力满足城镇用户3~10天的用气需求。

（根据《城镇燃气规划规范（GB/T51098-2015）》的要求，城镇燃气应急储备设施的储备量应按3~10天城镇不可中断用户的年均日用气量计算。）

一是开展城镇天然气企业储气设施自建工作。根据各城镇天然气企业建设计划，“十四五”期间，自建储气设施共8个项目，新增储气规模126万立方米。包括雁洋LNG气化站，储气规模12万立方米；畚江中燃LNG气化站，储气规模36万立方米；兴宁茅塘LNG综合站，储气规模6万立方米；平远县城LNG气化站，储气规模12万立方米；大埔县LNG气化站，储气规模6万立方米；丰顺县LNG气化站二期，储气规模9万立方米；蕉华中燃LNG气化站，储气规模36万立方米；五华县储气设施，储气规模9万立方米。

专栏4 城燃企业天然气储气设施建设重点项目						
序号	建设阶段	项目名称	建设内容模	储气规模 (万立方米)	建设 起止 年限	总投 资(万 元)
1	新开 工	梅县区雁洋LNG 气化站	配套100立方 米LNG储蓄 罐2台	12	2021- 2022	2000
2	新建	广州梅州产业转移 园（畚江）中燃 LNG气化站	新增储罐容量 600立方米	36	2022- 2024	4000
3	新开 工	兴宁茅塘LNG综 合站	2台50立方 米LNG储罐	6	2021- 2023	2000

专栏 4 城燃企业天然气储气设施建设重点项目						
序号	建设阶段	项目名称	建设内容模	储气规模 (万立方米)	建设 起止 年限	总投 资(万 元)
4	续建	平远县城 LNG 气 化站	设 2 台 100 立 方米低温立式 储罐	12	2021- 2022	1500
5	改建	大埔县气化站建设	设 2 台 50 立 方米低温立式 储罐	6	2021- 2022	1000
6	扩建	丰顺县 LNG 储罐 二期	3 台 50 立方 米 LNG 储罐	9	2022	1000
7	新建	蕉华中燃 LNG 气 化站建设工程	新增储罐容量 600 立方米	36	2023- 2025	4000
8	新建	五华县中燃 LNG 气化站建设工程	新增储罐容量 150 立方米	9	2021- 2022	1000
9		合计		126		16500

二是采取租赁储气设施、购买储气服务或企业集团统筹等方式，补齐城镇燃气企业储气能力。需要补齐天然气储气规模为 787 万立方米，各县（市、区）城镇燃气企业根据企业天然气消耗量进行存储，梅江区、梅县区、兴宁市、平远县、蕉岭县、大埔县、丰顺县和五华县城镇燃气企业储气规模分别为 174 万立方米、77 万立方米、175 万立方米、35 万立方米、11 万立方米、55 万立方米、111 万立方米和 149 万立方米。

专栏 5 需统筹或租赁储气规模表					
县（市、区）	2025 年应具备天然气储气规模(万立方米)	2020 年天然气储气规模(万立方米)	“十四五”期间需要新增储气规模(万立方米)	其中	
				规划自建储气规模(万立方米)	需统筹或租赁储气规模(万立方米)
梅江区	210	36	174	0	174
梅县区	146	21	125	48	77
兴宁市	181	0	181	6	175
平远县	47	0	47	12	35
蕉岭县	50	3	47	36	11
大埔县	76	15	61	6	55
丰顺县	126	6	120	9	111
五华县	164	6	158	9	149
<b>合计</b>	<b>1000</b>	<b>87</b>	<b>913</b>	<b>126</b>	<b>787</b>

——加快镇区和各企业 LNG 瓶组气化站建设。LNG 瓶组气化站主要设备包括 LNG 钢瓶，空温式气化器，复热气化器，调压器，流量计，加臭机，控制盘及低温气动截止阀等，具有投资少、占地面积小、建设周期短、能迅速实现向居民小区或工业用户供气的特点。各镇区和各“煤改气”“油改气”企业按照“宜管则管、宜罐则罐”的供气方式，采用新建 LNG 瓶组气化站的形式，提高清洁能源使用比例，提高天然气普及率。至 2025 年底，我市累计新建 37 个 LNG 瓶组气化站，其中各镇镇区共建设 33 个，“煤改气”“油改气”工程建设 4 个。

一是开展镇区 LNG 瓶组气化站建设。规划选取城镇常住人口数量较多、且未普及天然气的城镇建设 LNG 瓶组气化站及配套管网，提高天然气普及率。至 2025 年，我市共新建 33 个 LNG 瓶组气化站，其中梅江区 1 个（白宫片区）、梅县区 5 个（包括松口镇、丙村镇、

南口镇、梅南镇、水车镇)、兴宁市 17 个(包括龙田镇、合水镇、黄陂镇、黄槐镇、石马镇、永和镇、坭陂镇、新圩镇、水口镇、刁坊镇、新陂镇、叶塘镇、大坪镇、罗岗镇、罗浮镇、宁中镇、径南镇)、平远县 2 个(包括仁居镇、东石镇)、蕉岭县 1 个(新铺镇)、大埔县 3 个(包括茶阳镇、大麻镇、枫朗镇)、丰顺县 1 个(丰良镇)、五华县 3 个(包括华城镇、横陂镇、安流镇)。

专栏 6 城镇 LNG 瓶组气化站建设重点项目表					
序号	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	新开工	梅江区乡镇燃气项目	白宫片区建设瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网, 安装 40000 户。	2021-2025	12000
2	新开工	梅县区乡镇燃气项目	包括松口、丙村、南口、梅南、水车 5 镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	10000
3	新开工	兴宁市乡镇燃气项目	包括龙田、合水、黄陂、黄槐、石马、永和、坭陂、新圩、水口、刁坊、新陂、叶塘、大坪、罗岗、罗浮、宁中、径南 17 镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	35000
4	新开工	平远县乡镇燃气项目	包括仁居、东石 2 镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	4000
5	新开工	蕉岭县乡镇燃气项目	新铺镇镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	2500
6	新开工	大埔县乡镇燃气项目	包括茶阳、大麻、枫朗 3 镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	6000

专栏6 城镇LNG瓶组气化站建设重点项目表					
序号	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
7	新开工	丰顺县乡镇燃气项目	丰良镇镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	2500
8	新开工	五华县乡镇燃气项目	包括华城、横陂、安流3镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	6000
9			合计		78000

二是加快推进企业“煤改气”“油改气”工程。按照“宜管则管、宜罐则罐”的供气方式，我市共新建4个LNG瓶组气化站，经营企业分别为梅州市麦祺装饰材料有限公司、梅州市兴林树脂有限公司、梅州市润鑫沥青工程有限公司、兴宁市粤昌建筑工程有限公司。

专栏7 城镇LNG瓶组气化站建设重点项目表					
序号	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	新开工	兴宁市企业燃气项目	包括梅州市润鑫沥青工程有限公司和兴宁市粤昌建筑工程有限公司2个“油改气”企业、梅州市兴林树脂有限公司和梅州市麦祺装饰材料有限公司2个“煤改气”企业。共建设4个瓶组站及配套管网	2021-2025	6000

——加快推进园区分布式能源站建设。以提高能源综合利用效率为目标，按“先行试点，逐步推广”的原则，加快推进工业园区天然气分布式能源站建设，提高工业园区能源利用效率和削峰填谷能力，保障用气安全。至2025年底，我市累计新建3个天然气分布式能源站。

一是推进兴宁市产业转移工业园分布式能源站项目建设，包括2

台 53 兆瓦等级燃气轮机组，配套 2 台 22 兆瓦联合循环抽凝式蒸汽轮机组。

二是推进广梅产业园天然气分布式能源站项目建设，包括 2 台 70 兆瓦等级燃气-蒸汽联合循环分布式热电冷三联产机组，配套集中供热管网。

三是推进丰顺县天然气分布式能源站项目建设，包括 2 台 7.6 万千瓦机组。

专栏 8 园区分布式能源站建设重点项目表						
序号	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)	
1	新开工	兴宁市产业转移工业园分布式能源站项目	总占地 100 亩(一期项目占地约 55 亩)，项目建设 2 台 53 兆瓦等级燃气轮机组，配套 2 台 22 兆瓦联合循环抽凝式蒸汽轮机组	2021-2023	143000	
2	新开工	广梅产业园天然气分布式能源站项目	2 台 70 兆瓦等级燃气-蒸汽联合循环分布式热电冷三联产机组、配套集中供热管网	2021-2025	132000	
3	新开工	丰顺天然气分布式能源站	新建 2×7.6 万千瓦机组	2021-2025	100000	
4		合计				<b>375000</b>

### 第三节 完善城镇供气管网，提高管网覆盖面积

根据广东省人民政府办公厅关于印发《广东省加快推进城市天然气事业高质量发展实施方案的通知》（粤府办〔2021〕12号），至 2025 年，各县（市、区）建成区应基本实现供气管网全覆盖的目标；各县（市、区）建成区应加快推进天然气市政管网建设，全面开展县

城供气管网排查评估工作，对建设时间较早、设计标准落后、老旧破损严重、供气能力不足的管道进行更新改造。各镇区和各企业根据LNG瓶组气化站建设情况，落实镇区和企业配套管网建设工程。至2025年底，我市累计建设天然气管网992.09公里，其中市政管网520.82公里，庭院管网471.27公里。

各县（市、区）加快推进市政供气管网建设，提高供气管网覆盖率。其中梅江区新建供气管网300公里；梅县区新建供气管网249.48公里；兴宁市新建供气管网166.50公里；平远县新建供气管网42.46公里；蕉岭县新建供气管网10.00公里；大埔县新建供气管网118.15公里；丰顺县新建供气管网37.50公里；五华县新建供气管网68.00公里。

专栏9 天然气供气管网建设规划表						
序号	县（市、区）	建设阶段	项目名称	建设内容与规模	建设起止年限	总投资（万元）
1	梅江区	新开工	梅江区庭院工程	庭院管网255公里	2021-2025	11200
2		新开工	梅江区市政工程	市政管网45公里	2021-2025	3200
3	梅县区	继建	2020年梅县区市政燃气管网	2020年梅县区市政燃气管网10公里	2021-2025	4400
4		新开工	梅县区市政燃气管网	梅县区市政燃气管网29.48公里	2021-2025	3500
5		新开工	梅县区庭院工程	庭院管网165公里	2021-2025	7350
6		新开工	梅县区市政工程	市政管网25公里	2021-2025	1850
7		新开工	白渡气化站至白渡镇圩	中压管网3公里	2021-2025	400

专栏9 天然气供气管网建设规划表						
序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容与规模	建设起止年限	总投资(万元)
			镇市政中压管网及庭院管网			
8		新开工	丙村客都人家至丙村圩镇市政中压管网及庭院管网	中压管网 5 公里	2021-2025	600
9		新开工	雁洋气化站至雁洋圩镇(途径超华科技、卡莱橡胶)市政中压管网及庭院管网	中压管网 12 公里	2021-2025	1200
10		新开工	兴宁市城市管道燃气投资建设项目	管道燃气 31.5 公里	2021-2025	1535.04
11	兴宁市	新开工	兴宁次高压	次高压管 15 公里	2021-2025	2250
12		新开工	城区中压管道	城市中压管 120 公里	2021-2025	6000
13	平远县	新开工	县城燃气管网	市政管网 38.46 公里	2021-2025	3846
14		新开工	石正镇燃气工程	天然气管网 4.0 公里	2021-2022	600
15	蕉岭县	新开工	天然气管网建设工程	中压管 10 公里	2021-2022	300
16		新开工	县城市政管网建设	市政管网 36.88 公里	2021-2025	3688
17	大埔县	新开工	居民小区管网建设	庭院管网 51.27 公里(碧桂园二期、中央城二期、天赋江南、东景城、西湖御景、万象江山、壹江锋	2021	4268.36

专栏 9 天然气供气管网建设规划表						
序号	县 (市、 区)	建设 阶段	项目名称	建设内容与规模	建设 起止 年限	总投资 (万元)
				尚、江山帝景、高陂镇居民)		
18		新开工	工业园与企业管网建设	天然气管网 30 公里 (光德贯通上漳富领、高陂海珠工业园、赤山工业园区)	2021-2024	2400
19	丰顺县	新开工	天然气利用工程	高压、次高压、中低压管网、气化站, 加气站, 分布式能源或集中供热项目	2021-2025	11000
20		新开工	天然气利用工程	市政管网 37.5 公里	2021-2025	300
21	五华县	新开工	五华县天然气利用工程	市政管网 8 公里	2021	351
22		新开工	水寨镇市政中压	市政中压 60 公里	2021-2025	2520
23	合计		市政管网 520.82 公里, 庭院管网 471.27 公里			72758.4

#### 第四节 优化液化石油气场站布局，确保用气安全

遵循“标准提高、只减不增、共建共享”的原则，通过现有液化石油气灌装站的转、并、改、扩，淘汰落后的站点设施；提高灌装站的建设标准（单站储罐有效容积宜大于 300 立方米），增加智能充装和视频监控设备，提升灌装站安全水平。按照“市县（区）统筹、企业建设”的模式，通过现有液化石油气瓶装供应站的转、并、改、扩，淘汰一批非法经营、安全隐患突出、供应能力不足的供应站，优化瓶装供

应站布局，重新选址建设 I 类和 II 类瓶装供应站点，确保液化石油气用气安全。

一是加快推进梅州城区高等级瓶装供应站建设工程。梅州城区共建设 4 个 I 类供应站、2 个 II 类供应站。包括梅江区的江北顺风路北侧 I 类供应站和正兴路南侧 I 类供应站、西阳镇 II 类供应站；梅县区的海马家私城侧 I 类供应站和梅县区疾控中心南侧 I 类供应站、南口镇 II 类供应站。

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容与规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	梅江区	新开工	梅江区液化石油气 I 类瓶装供应站	液化石油气 I 类瓶装供应站，共 2 个，分别为江北顺风路北侧供应站和正兴路南侧供应站	2022-2025	400
2		新开工	梅江区液化石油气 II 类瓶装供应站	西阳镇 II 类瓶装供应站 1 个	2022-2025	150
3	梅县区	新开工	梅县区液化石油气 I 类瓶装供应站	液化石油气 I 类瓶装供应站，共 2 个，分别为海马家私城侧供应站和梅县区疾控中心南侧供应站	2022-2025	400
4		新开工	梅县区液化石油气 II 类瓶装供应站	南口镇 II 类瓶装供应站 1 个	2022-2025	150
5			合计			1100

二是全面排查我市现状瓶装供应站运行情况 and 设置不规范情况，撤消存在安全隐患的瓶装供应站。全面排查液化石油气非法储存、运输、充装以及倒装等行为，严格气瓶充装、报废瓶、过期瓶的管理，

对瓶装气体使用者进行安全使用指导，防止发生残留气体爆燃事故，切实保障瓶装气供应安全平稳。全面排查供应站设置在两层以上住宅楼下、与道路防火间距不足、安全设备和消防器材配备不足的情况，对下店上宅、前店后宅，与重要公共建筑和民用建筑相连设置，严重违反《液化石油气供应工程设计规范（GB51142-2015）》要求的供应站，给予停业整顿或取缔。

## **第五节 完善法规政策体系，全面筑牢安全底线**

——**完善城市燃气管理政策体系。**着力解决现行政策不完善、不配套的问题，为城市天然气高质量发展提供法规政策保障。一是加强制度建设。适时启动《梅州市燃气管理办法》制订工作，建立健全适应城市天然气高质量发展要求的制度体系。二是待省出台城镇燃气特许经营管理和考核评估办法后，配套完善我市相关配套制度措施。规范特许经营企业的招投标组织程序，按照责、权、利统一原则，细化明确协议签订内容、考核评估方法、变更和提前终止特许经营权条件等。

——**规范城市燃气经营秩序。**强化城市天然气经营监管，推动城燃企业集约化经营，压减天然气供气层级，切实规范城市天然气运营秩序。一是以市场化方式推动城燃企业规模化、集约化整合，依法依规推动城燃企业整合。二是提高天然气市场准入门槛，加大特许经营企业考核评估力度，针对部分特许经营企业“跑马圈地”、无序竞争、服务低下、忽视安全等问题，组织开展特许经营权考核评估，对新增

的特许经营企业，严格约定责任义务；对现有的特许经营企业，推动签订约束性补充协议；对到期的特许经营企业开展专项评估。

——**加强城市燃气安全管理。**夯实安全管理基础，创新管理手段，消除安全隐患，提高城燃企业安全管理水平。一是完善安全监管机制，全面梳理城镇燃气监管职责划分和部门设置等方面问题，对优化燃气监管职能、部门设置和人员配置等事宜进行研究，加强部门协商，细化管理部门职责。二是压实企业主体责任，开展安全生产专项整治三年行动，形成以落实企业主要负责人安全责任为重点的企业安全生产主体责任体系。

——**加强技能培训和深化隐患排查。**一是加强专业技能培训建设。督促落实对城镇燃气从业人员开展多种方式、频次、类型的燃气安全生产和专业技能培训的教育活动；二是加强应急抢险能力建设。督促燃气主管部门、燃气企业完善应急预案，督促城燃企业高标准建设应急抢险队伍，配齐应急抢险设备物资，科学制定应急预案，强化针对性应急演练，确保一旦出现险情，能够及时出动、有效处置；三是深化隐患排查治理，加快推进燃气设施普查建档工作，全面掌握燃气设施的建设年代、管道材质、安全状况等情况，深查彻查燃气建设、经营、输送、使用全链条风险隐患，实施燃气管道老化更新改造；四是督促燃气企业履行安全生产责任，加强对供气管网、燃气场站运行管理情况检查和评估，对发现的安全隐患进行专项治理。

## 第六节 打造智慧燃气平台，提升管理服务水平

着力打造“智慧燃气”，加快建立健全燃气管网“数字地图”，建立“一屏感知全局”的智慧燃气可视化系统，实现燃气综合决策“一网统管”，突出信息化、智能化升级，将城市管网数据进行入库管理，全方位摸清底数情况，实现管网隐患的信息化监测，逐步提升管输系统稳定供应能力和智能化监控水平。至 2025 年，建成市级和县级智慧燃气管理平台，实现全面对接省级智慧燃气管理平台的建设目标，同时，搭建企业接口开放平台，我市基本构建“市-县（市、区）-企业”三级智慧燃气管理体系。

一是推进市级和县级两级智慧燃气管理平台建设。充分应用云计算、大数据、物联网、人工智能、5G 等新兴技术，联合城燃企业打造一体化共享共用的智慧燃气“大平台”。通过终端的智能化，实现运营、维护、调度、应急指挥、施工作业等的智慧化集成，推动城市天然气管网的监测与保护建设。

二是鼓励推进乡镇智能微管网建设。充分发挥大数据、云计算等新技术，推动 SCADA 系统（数据采集与监视控制系统）普及化，提高乡镇燃气行业信息管理安全水平，为乡镇居民提供全天候安全、节能、环保的燃气供应，包括推进兴宁市乡镇燃气微管网建设以及燃气调度中心建设项目和蕉岭县乡镇乡村中燃智能微管项目。

三是开展梅州城区瓶装液化石油气智慧气瓶管理建设。督促企业加快推动气瓶充装追溯赋码建档和充装自动识别，通过电子标签或二维码等信息技术手段，对气瓶进行跟踪追溯管理。采用钢瓶二维码物

联网技术与移动终端 APP 信息管理系统，建立对气瓶充装、存储、销售、使用、检验、报废等全过程信息化管理系统。实现在生产、运输、销售、配送的实时监控及预警，设置气瓶准确定位和自动报警等功能，实现智慧气瓶管理。

专栏 11 智慧燃气平台重点建设项目表						
序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	梅州城区	新开工	中心城区智慧燃气管理平台建设	智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	3000
		新开工	中心城区瓶装液化石油气智慧气瓶管理	建立一套包括液化石油气瓶使用登记、充装、存储配送、使用识别、定期检验、安全用气全过程的动态监管系统。	2022-2025	800
2	兴宁市	新开工	兴宁市智慧燃气管网平台建设	智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500
		新开工	兴宁市乡镇燃气微管网建设以及燃气调度中心建设项目	建设 SCADA 系统、GIS 系统。	2024	1000
4	平远县	新开工	平远县智慧燃气管网平台建设	智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500

专栏 11 智慧燃气平台重点建设项目表							
序号	县 (市、 区)	建设 阶段	项目名称	建设内容及规模	建设 起止 年限	总投 资(万 元)	
5	蕉岭县	新开工	蕉岭县智慧燃气管理平台建设	智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500	
		新开工	蕉岭县乡镇乡村中燃智能微管项目	在各乡镇、乡村建设燃气智能微管网，由监控运营平台远程自动控制系统 24 小时监控，配备 ADAS 行车辅助系统和北斗、GPS 双定位系统，全天候为乡镇乡村居民提供安全、节能、环保的燃气供应。	2021-2025	32000	
6	大埔县	新开工	大埔县智慧燃气管理平台建设	智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500	
7	丰顺县	新开工	丰顺县智慧燃气管理平台建设	智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500	
8	五华县	新开工	五华县智慧燃气管理平台建设	智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500	
9			合计				45800

## 第七节 强化燃气定价监审，加强终端价格监管

强化成本约束，规范收费行为，逐步形成结构优化、水平合理的配气价格体系。一是强化管道燃气定价成本监审。严格按照定价成本监审相关规定，对城燃企业的有效资产、准许成本等进行监审；二是合理制定管道燃气价格。按照“准许成本+合理收益”的原则，制定城市管道天然气销售价格并核定配气价格，从严控制企业利润水平，严防城燃企业天然气综合购销总差价（配气价格）高于政府核定配气价格。探索按用气量分类制定非居民用户用气配气价格模式，切实降低城市管道天然气配气价格；三是清理规范城燃企业收费。对城燃企业的各项收费进行梳理，凡不属于依法依规设立的收费项目一律取消，不得变换名目再另行收取费用；四是加强价格监督检查。依法查处通过改变计价方式、增设环节、强制服务等方式提高或变相提高价格的违法违规行为，切实维护燃气市场秩序。

## 第四章 保障措施

### 第一节 加强组织领导，落实主体责任

为促进我市城镇天然气事业高质量发展，各县（市、区）人民政府必须高度重视燃气设施建设工作，切实加强组织领导，落实工作责任，形成工作合力；建立规划实施的监控、考核和调控机制，使监控、考核和调控制度化；建立各部门之间的协调机制，由梅州市住房和城乡建设局牵头，梅州市发展和改革委员会、梅州市工业和信息化局、梅州市公安局、梅州市司法局、梅州市财政局、梅州市自然资源局、梅州市交通运输局、梅州市生态环境局、梅州市应急管理局、梅州市市场监督管理局、梅州市商务局、梅州市人民政府国有资产监督管理委员会等多部门参与的市级工作协调机制；建立健全议事机制，搭建政、协、企沟通交流平台。

### 第二节 逐层分解指标，确保项目落地

采取“市-县-镇”逐级下达方式，分解落实各项指标。各县（市、区）、镇根据分解指标，编制城镇燃气专项规划或实施方案，明确主要任务措施和重大工程建设项目，确保各项发展指标如期完成。同时加强燃气场站用地供给，将城市门站、LNG 气化站、LNG 瓶组气化站、瓶装供应站等燃气设施用地纳入在编国土空间规划和控制性详细规划内，确保依法依规落实用地。根据国内发展形势、省内经济发展状况以及市内对天然气的实际需求，适时对本规划进行调整，实现天然气的高质量发展。

### **第三节 加大政策支持，深化“放管服”改革**

贯彻落实国家天然气领域法规政策，及时制定地方配套落实政策，从土地、财税、金融、投资等方面出台支持政策，提高企业投资积极性，激励企业加速燃气基础设施建设。简化燃气建设用地审批、规划许可、环境影响评价、安全评价等相关审批流程，提高审批效率，做好新增建设用地统筹安排。对于项目用地符合《划拨用地目录》的，可以通过划拨方式办理用地手续，不符合《划拨用地目录》的，实行有偿使用。降低城燃企业投资成本，为城燃企业推进基础设施建设、拓展供气范围和规模、规范经营秩序提供有利条件。

### **第四节 开展宣传教育，强调公众参与**

积极推进规划成果公开以及规划执行和落实情况公开工作，联合住建、商务、公安、交通运输等部门依托大型广场、门户网站、移动APP、微信公众号、电视新闻等平台，开设专栏报道；加强规划解读，引导居民使用安全气。完善规划实施公众参与机制，拓宽公众参与渠道，积极探索建立利益相关方、公众、专家、媒体等列席有关会议制度；充分发挥行业协会服务、咨询、沟通、监督、公正、自律、协调作用，推动燃气宣传教育普及社区。

## 附表

附表 1 梅州市 2020 年末城镇燃气普及率情况一览表

序号	区县	七普(2020年)城镇常住人口(万人)	2020年城镇燃气普及率		
			天然气用气人口(万人)	天然气普及率(%)	燃气普及率(%)
1	梅江区	39.92	26.08	65.33	100.00
2	梅县区	29.53	18.84	63.80	94.95
3	兴宁市	36.57	11.03	30.16	97.30
4	平远县	9.53	6.75	70.83	98.00
5	蕉岭县	10.18	1.73	16.99	98.00
6	大埔县	15.47	7.26	46.93	99.80
7	丰顺县	25.43	15	58.99	99.50
8	五华县	33.16	8.75	26.39	98.30
9	全市	199.78	95.44	47.77	98.20

附表2 梅州市2020年末城镇燃气基础设施总表

序号	区县	现状城镇天然气设施			现状城镇液化石油气设施	
		门站(座)	LNG气化站 (座)	供气管道(公里)	储备站(座)	供应站(座)
1	梅江区	0	1	505	3	45
2	梅县区	0	2	280.87	6	94
3	兴宁市	0	0	122.96	5	89
4	平远县	0	1	114.7	2	3
5	蕉岭县	0	1	219.13	3	17
6	大埔县	0	4	98.73	1	29
7	丰顺县	0	1	157	4	0
8	五华县	0	1	131.23	4	94
<b>9</b>	<b>全市</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	<b>1629.62</b>	<b>28</b>	<b>371</b>

附表3 梅州市“十四五”规划期末城镇燃气普及率一览表

县 (市、 区)	2025年城镇 常住人口 (万人)	2025年天然 气普及率 (%)	2025年天然气 普及人口(万 人)	2025年液化 石油气普及 率(%)	2025年液化 石油气普及人 口(万人)	2025年燃 气普及率 (%)	2025年天然气 年用气量 (万立方 米)	2025年液化 石油气年用 气量(吨)
梅江区	41.76	80.00	33.41	20.00	8.35	100.00	4206.55	3425.64
梅县区	30.89	75.00	23.17	24.00	7.41	99.00	2917.12	3040.00
兴宁市	38.26	75.00	28.70	24.00	9.18	99.00	3613.12	3766.15
平远县	9.97	75.00	7.48	24.00	2.39	99.00	941.53	980.51
蕉岭县	10.65	75.00	7.99	24.00	2.56	99.00	1005.74	1050.26
大埔县	16.18	75.00	12.14	24.80	4.01	99.80	1527.97	1645.13
丰顺县	26.6	75.00	19.95	24.50	6.52	99.50	2511.99	2674.87
五华县	34.69	75.00	26.02	24.00	8.33	99.00	3275.98	3417.44
合计	<b>209.00</b>	<b>76.00</b>	<b>158.84</b>	<b>23.33</b>	<b>48.75</b>	<b>99.33</b>	<b>20000</b>	<b>20000</b>

附表 4 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划建设项目库

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	“市市通”接驳工程	新开工	梅州接收门站建设工程	建设 1 座梅州接收门站(供气规模 2.63 亿立方米/年)及 3.5 公里配套管网	2021-2022	3000
2					小计	<b>3000</b>
3	“县县通工程”	新开工	兴宁-和平-连平项目	配套管网 152.5 公里,管径 300 毫米,设计压力 6.3 兆帕	2022-2025	134300
4		新开工	“县县通工程”梅州-大埔项目	线路全长 23.8 公里,设计输量为 0.25 亿立方米/年,共设置 1 座站场	2022-2025	19000
5		新开工	“县县通工程”梅州-蕉岭-平远项目	线路全长 90.5 公里,设计输量为 0.125 亿立方米/年,共设置 4 座站场和 4 座阀室	2022-2023	68000
6		新开工	“县县通工程”梅州-五华-兴宁项目	线路全长 58.5 公里,设计输量为 1.55 亿立方米/年,共设置 3 座站场和 1 座阀室	2021-2022	49500
7					小计	<b>270800</b>
8	梅江区	新开工	梅江区乡镇燃气项目	气化乡镇,建设瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网,安装 40000 户,市政管网 3.4KM	2021-2025	12000
9		新开工	梅江区庭院工程	庭院管网 255KM	2021-2025	11200

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
10	梅江区	新开工	梅江区市政工程	市政管网 45KM	2021-2025	3200
11		新开工	梅江区液化石油 I 类气瓶装供应站	液化石油气 I 类瓶装供应站, 共 2 个, 分别为江北顺风路北侧供应站和正兴路南侧供应站	2021-2025	400
12		新开工	梅江区液化石油 II 类气瓶装供应站	西阳镇 II 类瓶装供应站 1 个	2021-2025	150
13		新开工	中心城区智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容	2022-2025	3000
14		新开工	中心城区瓶装液化石油气智慧气瓶管理	建立一套包括液化石油气瓶使用登记、充装、存储配送、使用识别、定期检验、安全用气全过程的动态监管系统	2022-2025	800
15					小计	
16	梅县区	新开工	广东盛焰石扇镇分输阀室接收站项目	建设 1 座分输阀室接收站(供气规模共 0.73 亿立方米/年)及配套管网	2021-2025	5000
17		新开工	广梅产业园天然气分布式能源站项目	2 台 70 兆瓦等级燃气-蒸汽联合循环分布式热电冷三联产机组、配套集中供热管网	2021-2025	132000
18		新开工	雁洋 LNG 气化站	占地 5746 平方米, 建设 LNG 气化站一座, 办公楼及工具房。设计出站压力 0.2-0.4Mpa, 供气量 3000m <sup>3</sup> /h, 配套 100m <sup>3</sup> LNG 储罐 2 台, 供气规模 2.5 万立方米/天	2021-2022	2000

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
19	梅县区	新开工	广州梅州产业转移园(畚江)中燃LNG气化站	新增储罐容量600立方米,储气规模36万立方米	2022-2024	4000
20		新开工	梅县区乡镇燃气项目	包括松口镇、南口镇、梅南镇、水车镇、丙村镇5镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	10000
21		继建	2020年梅县区市政燃气管网	2020年梅县区市政燃气管网10公里	2020-2025	4400
22		新开工	梅县区市政燃气管网	梅县区市政燃气管网29.48KM	2021-2025	3500
23		新开工	梅县区市政工程	市政管网25KM	2021-2025	1850
24		新开工	梅县区庭院工程	庭院管网165KM	2021-2025	7350
25		新开工	白渡气化站至白渡镇圩镇市政中压管网及庭院管网	中压管网3KM	2021-2025	400
26		新开工	丙村客都人家至丙村圩镇市政中压管网及庭院管网	中压管网5KM	2021-2025	600
27		新开工	雁洋气化站至雁洋圩镇(途径超华科技、卡莱橡胶)市政中压管网及庭院管网	中压管网12KM	2021-2025	1200

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
28	梅县区	新开工	梅县区液化石油气 I 类瓶装供应站	液化石油气 I 类瓶装供应站, 共 2 个, 分别为海马家私城侧供应站和梅县区疾控中心南侧供应站	2021-2025	400
29		新开工	梅县区液化石油 II 类气瓶装供应站	南口镇 II 类瓶装供应站 1 个	2021-2025	150
30					小计	
31	兴宁市	新开工	兴宁门站建设工程	建设 1 座分输阀室接收站(供气规模共 0.88 亿立方米/年), 调压站 1 座及配套管网	2021-2025	2100
32		新开工	兴宁市产业转移工业园分布式能源站项目	总占地 100 亩(一期项目占地约 55 亩), 项目建设 2 台 53 兆瓦等级燃气轮机组, 配套 2 台 22 兆瓦联合循环抽凝式蒸汽轮机组	2021-2023	143000
33		新开工	兴宁门站(高中压调压站)	高中压调压站, 建设规模 1.5 万立方/小时	2022	1000
34		新开工	兴宁茅塘 LNG 综合站	LNG 气化站, 建设 2×50 立方米的 LNG 液体储罐, 建设规模 2500 立方/小时, 储气规模为 6 万立方米	2021-2022	3200
35		新开工	兴宁市乡镇燃气项目	包括龙田、合水、黄陂、黄槐、石马、永和、坭陂、新圩、水口、刁坊、新陂、叶塘、大坪、罗岗、罗浮、宁中、径南 17 镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	35000

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
36	兴宁市	新开工	兴宁城区中压管道	城市中压管,建设规模为120KM	2021-2025	6000
37		新开工	兴宁次高压管	兴宁次高压管15KM	2021-2022	2250
38		新开工	兴宁市城市管道燃气投资建设项目	管道燃气31.5KM	2021-2025	1535.04
39		新开工	兴宁市智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于NB-IOT应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容	2022-2025	1500
40		新开工	兴宁市乡镇燃气微管网建设以及燃气调度中心建设项目	建设SCADA系统、GIS系统	2024	1000
41					小计	
42	平远县	新开工	平远门站建设工程	建设1座平远门站(供气规模0.18亿立方米/年),调压站1座,LNG气化站1座及配套管网	2021-2022	6000
43		续建	平远县城LNG气化站	LNG气化站,建设规模4000Nm <sup>3</sup> /h,储气规模为12万立方米	2021	1500

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
44	平远县	新开工	平远县乡镇燃气项目	包括仁居镇、东石镇 2 镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	4000
45		新开工	县城燃气管网	市政管网 38.46KM	2021-2025	3846
46		新开工	石正镇燃气工程	天然气管网 4.0KM	2021-2022	600
47		新开工	平远县智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容	2022-2025	1500
48					小计	
49	蕉岭县	新开工	蕉岭门站建设工程	建设 1 座蕉岭门站(供气规模 0.2 亿立方米/年)及配套管网	2021-2022	3000
50		新开工	蕉华中燃 LNG 气化站建设工程	新增储罐容量 600 立方米, 储气规模 36 万立方米	2023-2025	4000
51		新开工	蕉岭县乡镇燃气项目	新铺镇镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	2500
52		新开工	蕉岭县管网敷设	建设中压管长度为 10KM	2021-2022	300

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
53	蕉岭县	新开工	蕉岭县蕉城镇老旧小区改造配套基础设施建设项目	30个老旧小区场地改造,含排水、电力电信、燃气、绿化等配套设施	2021-2027	20000
54		新开工	蕉岭县智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于NB-IOT应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容	2022-2025	1500
55		新开工	蕉岭县乡镇乡村中燃智能微管项目	在各乡镇、乡村建设燃气智能微管网,由监控运营平台远程控制系 统24小时监控,配备ADAS行车辅助系统和北斗、GPS双定位系统,全天候为乡镇乡村居民提供安全、节能、环保的燃气供应	2021-2025	32000
56					小计	
57	大埔县	新开工	大埔门站建设工程	建设1座大埔门站(供气规模0.13亿立方米/年),调压站1座,LNG气化站1座及配套管网	2021-2022	10000
58		新开工	大埔县气化站建设	LNG气化站,建设规模3000方/小时,设2台50立方米低温立式储罐,储气设施2座,储气规模6万立方米	2021-2022	6500
59		新开工	大埔县乡镇燃气项目	包括茶阳镇、大麻镇、枫朗镇3镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	6000
60		新开工	县城市政管网建设	市政管网36.88KM	2021-2025	3688

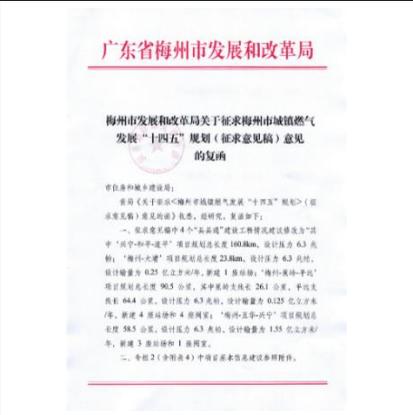
序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
61	大埔县	新开工	居民小区管网建设	庭院管网 51.27KM (碧桂园二期、中央城二期、天赋江南、东景城、西湖御景、万象江山、壹江锋尚、江山帝景、高陂居民)	2021-2025	4267.36
62		新开工	工业园与企业管网建设	天然气管网 30KM (光德贯通上漳富领、高陂海珠工业园、赤山工业园区)	2021-2024	2400
63		新开工	大埔县智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500
64					小计	
65	丰顺县	新开工	丰顺门站建设工程	建设 1 座丰顺门站 (供气规模 0.26 亿立方米/年), 调压站 1 座, LNG 气化站 1 座及配套管网。	2021-2022	11000
66		新开工	丰顺天然气分布式能源站	新建 2×7.6 万千瓦机组	2021-2025	100000
67		新开工	LNG 储罐二期	1 座储气设施, 储气量 9 万立方米	2022	150
68		新开工	丰顺县乡镇燃气项目	丰良镇镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	2500
69		新开工	天然气利用工程	高压、次高压、中低压管网、气化站, 加气站, 分布式能源或集中供热项目, 县城区天然气管道铺设	2021-2022	12000
70		新开工	天然气利用工程	市政管网 37.5KM	2021-2025	300

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
71	丰顺县	新开工	丰顺县智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容	2022-2025	1500
72				小计		<b>127450</b>
73	五华县	新开工	五华门站建设工程	建设 1 座五华门站(供气规模 0.26 亿立方米/年), 调压站 2 座, LNG 气化站 2 座及配套管网	2021-2025	12000
74		续建	五华县水寨镇市政中压	五华县水寨镇市政中压管网长度为 60KM	2021-2025	2520
75		新开工	五华县乡镇燃气项目	包括华城镇、安流镇、横陂镇 3 镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	6000
76		新开工	五华县中燃 LNG 气化站建设工程	新增储罐容量 150 立方米, 储气规模 9 万立方米	2021-2022	1000
77		新开工	五华县天然气利用工程	市政管网 8KM	2021	351
78		新开工	五华县智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于 NB-IOT 应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容	2022-2025	1500
79					小计	
<b>80</b>				<b>合计</b>		<b>939907.4</b>

# 附件

## 附件 1 相关部门意见及落实情况

为使规划更加符合实际，更具操作性，梅州市住房和城乡建设局于2022年1月24日向各县（市、区）人民政府、市直有关单位征求意见，相关意见及规划处理情况如下：

 <p>梅州市住房和城乡建设局关于征求《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）意见的通知</p> <p>各县（市、区）人民政府，各有关单位，各有关单位：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>	 <p>梅州市发展和改革委员会关于征求《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）意见的通知</p> <p>各县（市、区）人民政府，各有关单位：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>	 <p>兴宁市人民政府办公室关于《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）修改意见的通知</p> <p>兴宁市人民政府办公室：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>	 <p>大埔县人民政府办公室关于《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）反馈意见的通知</p> <p>大埔县人民政府办公室：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>	 <p>梅州市住房和城乡建设局关于征求《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）意见的通知</p> <p>各县（市、区）人民政府，各有关单位，各有关单位：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>
 <p>梅州市住房和城乡建设局关于征求《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）意见的通知</p> <p>各县（市、区）人民政府，各有关单位，各有关单位：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>	 <p>梅州市住房和城乡建设局关于征求《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）意见的通知</p> <p>各县（市、区）人民政府，各有关单位，各有关单位：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>	 <p>梅州市住房和城乡建设局关于征求《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）意见的通知</p> <p>各县（市、区）人民政府，各有关单位，各有关单位：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>	 <p>五华县人民政府办公室关于《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）意见的通知</p> <p>五华县人民政府办公室：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>	 <p>梅州市住房和城乡建设局关于征求《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿）意见的通知</p> <p>各县（市、区）人民政府，各有关单位，各有关单位：为编制《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》，我局起草了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（征求意见稿），现公开征求意见。如有意见和建议，请于2022年1月24日前，通过信函或电子邮件方式反馈我局。联系人：李强，联系电话：2202000，传真：2202010。</p>

相关部门意见及落实情况表			
序号	部门	意见	意见落实情况
1	兴宁市人民政府	<p>1、对第二章第五节中“加强燃气主管部门与质监、工商、公安消防等部门的沟通”，因质监、工商已合并，建议修改为“加强燃气主管部门与市场监管、公安、消防等部门的沟通”。</p> <p>2、对第三章第二节中“开展镇区 LNG 瓶组气化站建设”兴宁市 5 个（包括罗浮镇、大坪镇、坭陂镇、新圩镇、水口镇），建议修改为“兴宁市 17 个镇（龙田、合水、黄陂、黄槐、石马、永和、坭陂、新圩、水口、刁坊、新陂、叶塘、大坪、罗岗、罗浮、宁中、径南）”。</p> <p>3、对第三章第六节中“推进兴宁市燃气调度中心建设项目，包括建设 SCADA 系统和 GIS 系统”，建议修改为“推进兴宁市乡镇燃气微管网建设以及燃气调度中心建设项目，包括建设 SCADA 系统和 GIS 系统”。</p>	<p>1、已落实，详见第二章第五节内容。</p> <p>2、已落实，详见第三章第二节内容。</p> <p>3、已落实，详见第三章第六节内容。</p>
2	大埔县人民政府	<p>1、根据《梅州市发展和改革局关于国家管网集团广东省天然气管网“县县通工程”梅州—大埔项目核准的批复》（梅发改核准〔2021〕5号）的规定，县县通工程”梅州—大埔项目的项目总投资为 1.9 亿元，与西三线闽粤支干线二期工程潮州至漳州段管道同步建设（建设起止年限为 2021-2023），已完成可研报告批复，正在开展前期工作。管道起点为闽粤支干线二期 23# 阀室（枫朗镇龙潭头村），敷设管网途径枫朗镇、高陂镇、百侯镇、湖寮镇，终点为湖寮镇大安村大埔末站，规划总长度 23.8km，设计压力 6.3MPa，管径 DN300，设计输量为 0.25 亿立方米/年，共设置 1 座站场（大埔末站）。</p>	<p>已落实，详见第三章第一节“二是积极推进“兴宁-和平-连平”“梅州-大埔”“梅州-蕉岭-平远”“梅州-五华-兴宁”4 个“县县通工程”建设”内容。</p>
3	梅州市发展和改革局	<p>1、征求意见稿中 4 个“县县通”建设工程情况修改为“其中‘兴宁-和平-连平’项目规划总长度 152.5km，设计压力 6.3 兆帕；‘梅州-大埔’项目规划总长 23.8km，设计压力 6.3 兆帕，设计输量为 0.25 亿立方米/年，新建 1 座站场”；‘梅州-蕉岭-平远’项目规划总长 90.5km，其中蕉岭支线长 26.1km，平远支线长 64.4km，设计压力 6.3 兆帕，设计输量为 0.125 亿立方米/年，新建 4 座站场和 4 座阀室；‘梅州-五华-兴宁’项目规划总长 58.5km，设计压力 6.3 兆帕，设计输量为 1.55 亿立方米/年，新建 3 座站场和 1 座阀室。</p> <p>2、专栏 2（含附表 4）中项目基本信息建议参照附件。</p>	<p>1、已落实，详见第三章第一节“二是积极推进“兴宁-和平-连平”“梅州-大埔”“梅州-蕉岭-平远”“梅州-五华-兴宁”4 个“县县通工程”建设”内容。</p> <p>2、已落实，详见专栏 2 和附表 4 内容。</p>

4	梅江区人民政府	无意见	——
5	梅县区人民政府	无意见	——
6	平远县人民政府	无意见	——
7	蕉岭县人民政府		
8	丰顺县人民政府	无意见	——
9	五华县人民政府	无意见	——
10	梅州市工业和信息化局	无意见	——
11	梅州市财政局	无意见	——
12	梅州市自然资源局	无意见	——
13	梅州市交通运输局	无意见	——
14	梅州市农业农村局	无意见	——
15	梅州市生态环境局	无意见	——
16	梅州市应急管理局	无意见	——
17	梅州市商务局	无意见	——
18	梅州市市场监督管理局	无意见	——
19	梅州市人民政府国有资产监督管理委员会	无意见	——

## 附件 2 公示情况说明

为使规划更加符合实际,体现公众参与性,梅州市住房和城乡建设局于 2022 年 4 月 14 日至 2022 年 5 月 31 日,将《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划(社会征求意见稿)》挂网(梅州市政府网站梅州市住房和城乡建设局公示公告栏)向社会公开征求意见,广泛征求意见和建议。至截止日期未收到相关反馈意见。

梅州市人民政府  
www.meizhou.gov.cn

网站首页 走进梅州 政务公开 政务服务 互动交流 回应关切

### 市住房和城乡建设局

当前位置: 首页 > 政务公开 > 政府机构 > 市住房和城乡建设局 > 公示公告

#### 关于向社会征求《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划(社会征求意见稿)》意见的公告

来源: 本网 时间: 2022-04-14 14:39:56 浏览: 143

为深入贯彻落实习近平总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略,推进城镇燃气行业高质量发展,依据《梅州市“十四五”规划编制工作方案》(梅市府办函〔2020〕17号)文件要求,我局牵头单拟了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划(征求意见稿)》,已征求各县(市、区)人民政府和市直相关单位意见,我局根据反馈的意见进行修改完善,现对《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划(社会征求意见稿)》向社会公开征求意见。征求意见截止时间为2022年5月15日,如有意见,请将意见和建议及相关法律法规文件材料等发送至邮箱。(电子邮箱: mzcys88@163.com)

本文附件下载:  
公示版—梅州市城镇燃气发展“十四五”规划(摘要).pdf

梅州市人民政府  
www.meizhou.gov.cn

网站首页 走进梅州 政务公开 政务服务 互动交流 回应关切

### 市住房和城乡建设局

当前位置: 首页 > 政务公开 > 政府机构 > 市住房和城乡建设局 > 公示公告

#### 关于《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划(社会征求意见稿)》征求公众意见反馈情况的公告

来源: 本网 时间: 2022-05-31 15:52:58 浏览: 53

4月14日,我局将《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划(社会征求意见稿)》挂网(梅州市政府网站梅州市住房和城乡建设局公示公告栏)向社会进行公示,广泛征求意见和建议。至5月31日,未收到相关反馈意见。

特此公告。

梅州市住房和城乡建设局  
2022年5月31日

### 附件3 专家评审会及意见落实情况

2022年7月22日，梅州市住房和城乡建设局组织召开了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》专家评审会。会议邀请了梅州市内五位专家，梅州市发展和改革局、梅州市自然资源局、梅州市生态环境局、梅州市交通运输局、梅州市应急管理局、梅州市市场监督管理局和各县（市、区）燃气管理部门等单位代表。与会专家和代表认真听取了编制单位的汇报，经充分质询与评议，专家组同意《规划》通过评审。专家组提出以下修改完善意见：

序号	专家意见	落实情况
1	补充相关规划衔接说明。	已落实，已补充《广东省城镇燃气发展“十四五”规划》《梅州市能源发展“十四五”规划》《梅州中心城区燃气专项规划（2020-2030）》等上位规划和相关规划衔接说明，详见第二章第三节发展目标内容。
2	补充规划指标体系及主要指标确定说明。	已落实，已补充规划指标体系及主要指标确定说明，详见第二章第三节发展目标中表2-3-1。
3	补充各县区瓶装站点优化规划内容。	已落实，已补充各县区瓶装站点优化规划原则等内容，详见第三章第四节内容。
4	进一步优化建设项目库。	已落实，对建设项目库的建设内容与规模、投资金额等内容进行了核实和补充，详见附表4。



专家评审会照片

## 《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》专家评审意见

2022年7月22日，梅州市住房和城乡建设局在局二楼会议室组织召开了《梅州市城镇燃气发展“十四五”规划》（以下简称《规划》）专家评审会。

本次评审会专家组由嘉应学院俞万源教授、广东华鼎新维设计工程有限公司兰友盛高级工程师、梅州市国土空间规划编制研究中心邹卓君高级工程师、梅州市国土空间规划编制研究中心张苏吕注册规划师、重庆市川东燃气工程设计研究院黎昔钟城市燃气设计工程师5位专家组成。市发展和改革委员会、市自然资源局、市生态环境局、市交通运输局、市应急管理局、市市场监管局和各县（市、区）燃气主管部门等相关部门代表参加了会议。与会专家和代表认真听取了编制单位的汇报，并审阅了《规划》。经充分质询与评议，专家组认为：规划编制技术路径合理，调研较为充分，提出的规划目标明确，建设重点突出，有建设项目支撑，对梅州市城镇燃气发展“十四五”规划具有较强的指导性，成果内容符合“十四五”规划编制要求，专家组同意《规划》通过评审。专家组建议按以下意见修改完善：

- 1、补充相关规划衔接说明；
- 2、补充规划指标体系及主要指标确定说明；
- 3、补充各县区瓶装站点优化规划内容；
- 4、进一步优化建设项目库。

专家组组长： 

专家组成员：   
2022年7月22日

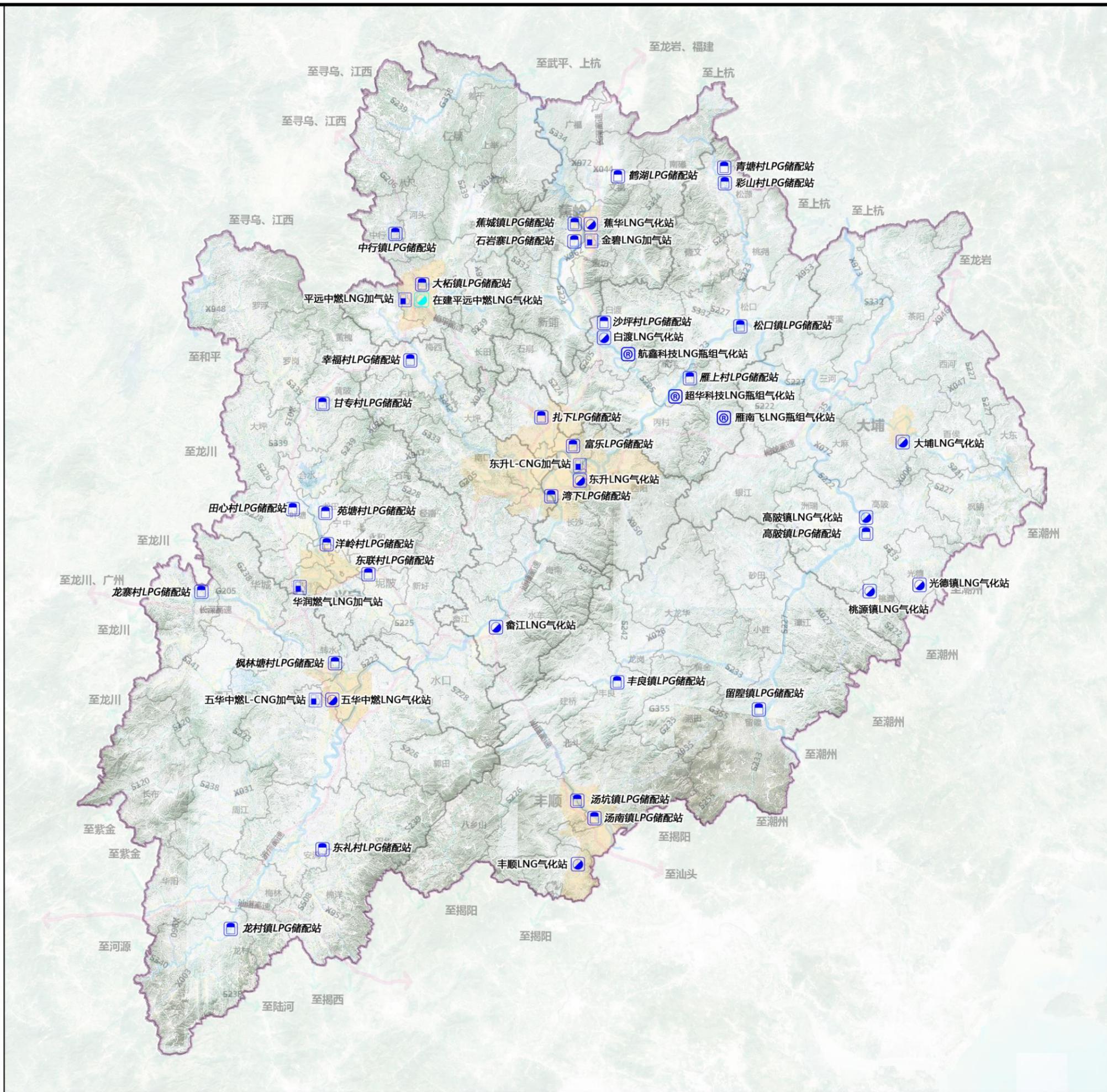
专家评审意见

## 附图

- 01 梅州市现状燃气设施分布图
- 02 梅州市燃气设施及“县县通工程”管网规划图
- 03 梅江区燃气设施及“县县通工程”管网规划图
- 04 梅县区燃气设施及“县县通工程”管网规划图
- 05 兴宁市燃气设施及“县县通工程”管网规划图
- 06 平远县燃气设施及“县县通工程”管网规划图
- 07 蕉岭县燃气设施及“县县通工程”管网规划图
- 08 大埔县燃气设施及“县县通工程”管网规划图
- 09 丰顺县燃气设施及“县县通工程”管网规划图
- 10 五华县燃气设施及“县县通工程”管网规划图

# 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划

梅州市城市规划设计院有限公司  
梅州市住房和城乡建设局



## 图例

-  现状气化站
-  现状加气站
-  现状LPG储配站
-  现状LNG瓶组气化站
-  在建气化站

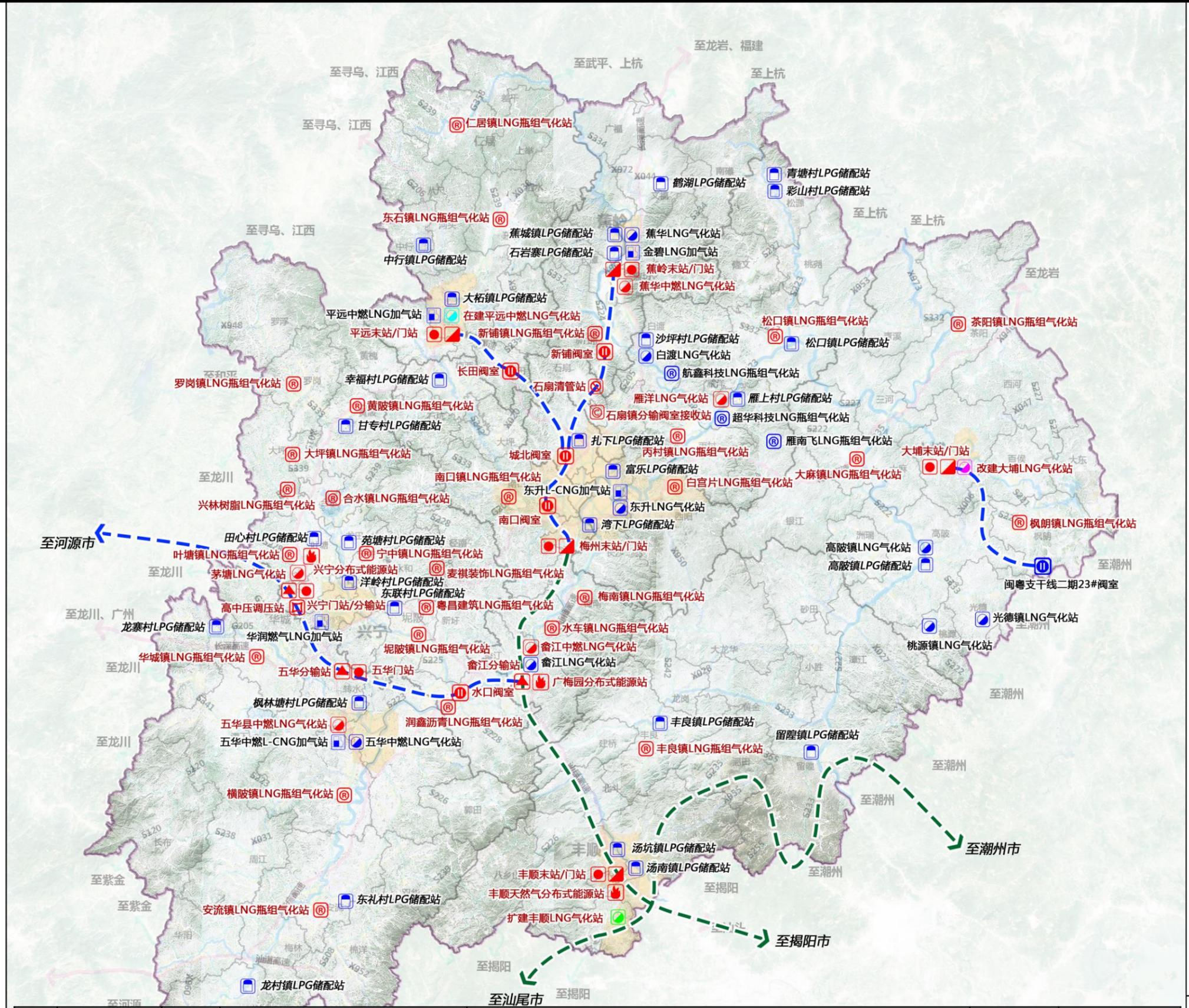


0 5 10 20 km

01 梅州市现状燃气设施分布图

# 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划

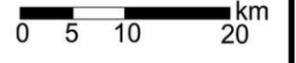
梅州市城市规划设计院有限公司  
梅州市住房和城乡建设局



## 图例

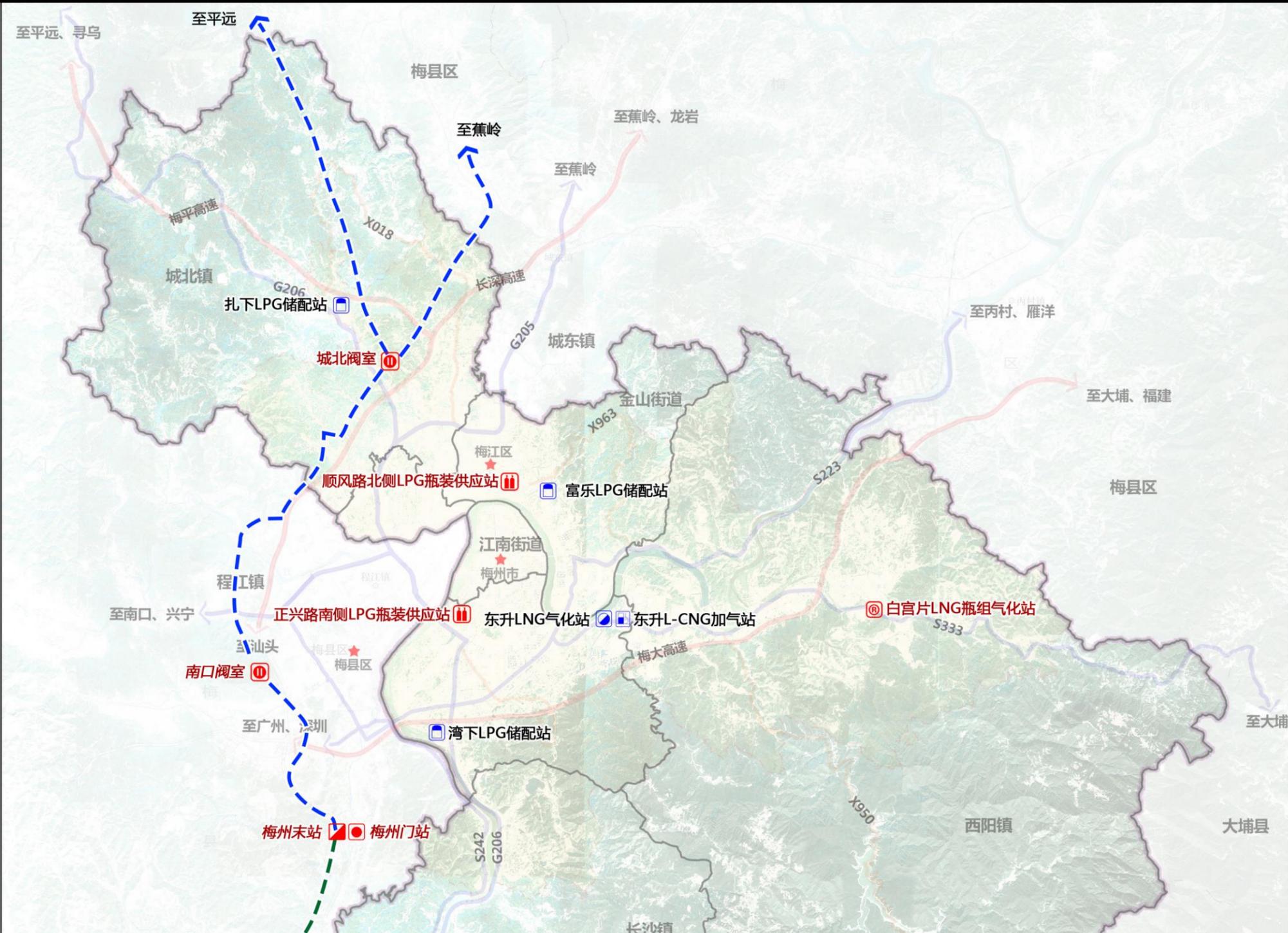
- 现状气化站
- 现状加气站
- 现状LPG储配站
- 现状LNG瓶组气化站
- 在建气化站
- 规划新建LNG气化站
- 规划新建末站
- 规划新建门站
- 规划新建阀室
- 现状阀室
- 规划新建分输站
- 规划清管站
- 规划分输阀室接收站
- 规划新建分布式能源站
- 规划新建调压站
- 规划新建LNG瓶组气化站
- 规划扩建LNG气化站
- 规划改建LNG气化站
- 已建“县县通工程”管网
- 规划“县县通工程”管网

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)	
1	“市市通”	接驳工程	新开工	梅州接收门站建设工程	建设1座梅州接收门站(供气规模2.63亿立方米/年)及3.5公里配套管网	2021-2022	3000
2					小计	3000	
3	“县县通工程”	新开工	兴安-和平-连平项目	配套管网152.5公里,管径300毫米,设计压力6.3兆帕	2022-2025	134300	
4		新开工	“县县通工程”梅州-大埔项目	线路全长23.8公里,设计输量为0.25亿立方米/年,共设置1座站场	2022-2025	19000	
5		新开工	“县县通工程”梅州-蕉岭-平远项目	线路全长90.5公里,设计输量为0.125亿立方米/年,共设置4座站场和4座阀室	2022-2023	68000	
6		新开工	“县县通工程”梅州-五华-兴宁项目	线路全长58.5公里,设计输量为1.55亿立方米/年,共设置3座站场和1座阀室	2021-2022	49500	
7					小计	270800	



# 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划

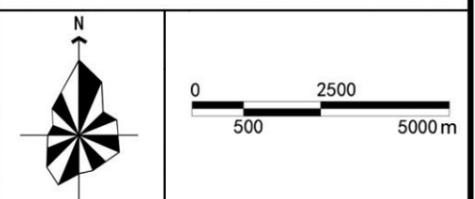
梅州市城市规划设计院有限公司  
梅州市住房和城乡建设局



图例

- 现状气化站
- 现状加气站
- 现状LPG储配站
- 规划新建梅州末站
- 规划新建门站
- 规划新建阀室
- 规划新建分输站
- 规划新建LNG瓶组气化站
- 规划新建LPG瓶装供应站
- 已建“县县通工程”管网
- 规划“县县通工程”管网

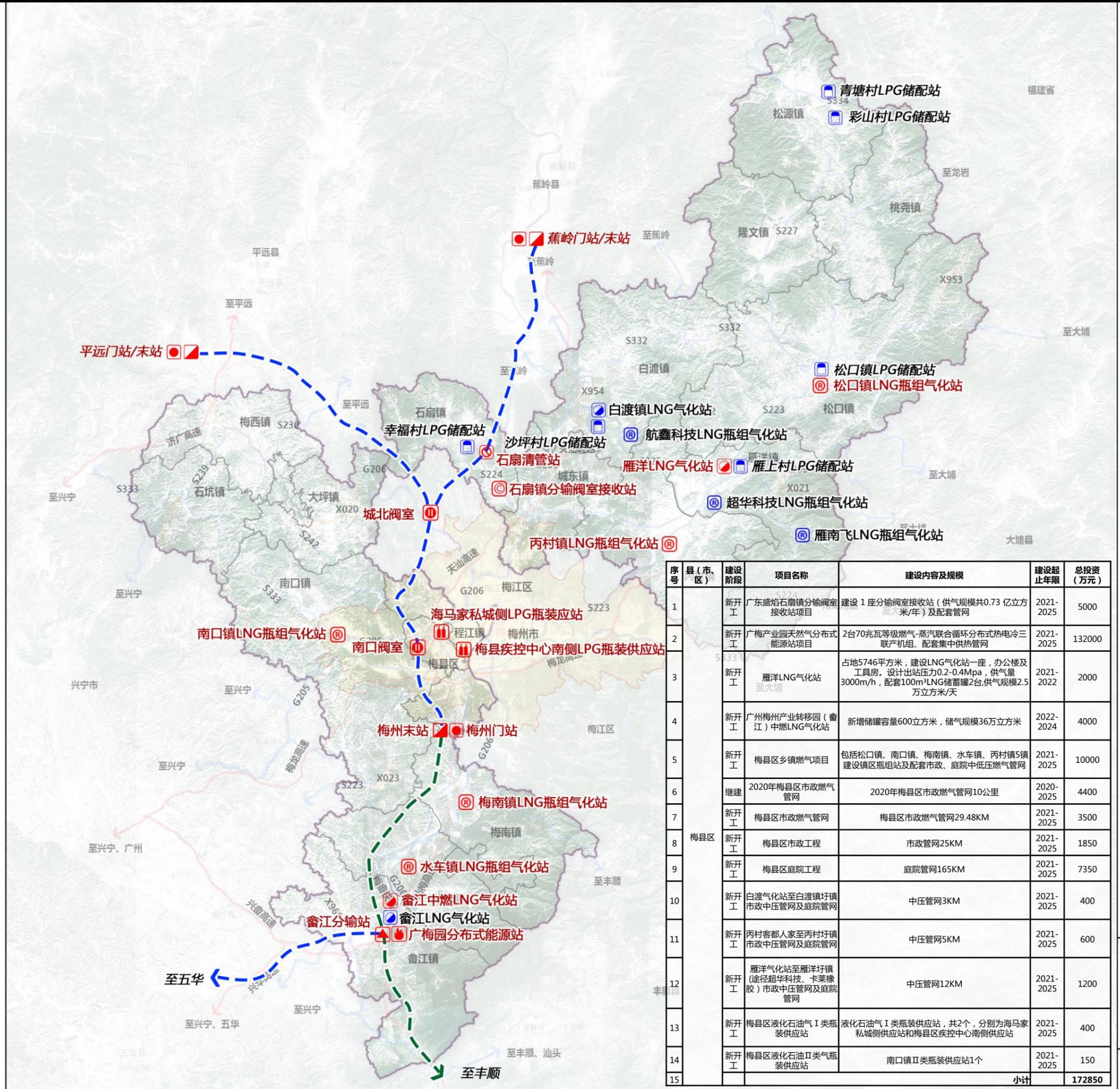
序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	梅江区	新开工	梅江区乡镇燃气项目	气化乡镇,建设瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网,安装40000户,市政管网3.4KM。	2021-2025	12000
2		新开工	梅江区庭院工程	庭院管网255KM	2021-2025	11200
3		新开工	梅江区市政工程	市政管网45KM	2021-2025	3200
4		新开工	梅江区液化石油I类气瓶装供应站	液化石油气I类瓶装供应站,共2个,分别为江北顺风路北侧供应站和正兴路南侧供应站	2021-2025	400
5		新开工	梅江区液化石油II类气瓶装供应站	西阳镇II类瓶装供应站1个	2021-2025	150
6		新开工	中心城区智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于NB-IOT应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	3000
7		新开工	中心城区瓶装液化石油气智慧气瓶管理	建立一套包括液化石油气瓶使用登记、充装、存储配送、使用识别、定期检验、安全用气全过程的动态监管系统。	2022-2025	800
8					小计	



03 梅江区燃气设施及“县县通工程”管网规划图

# 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划

梅州市城市规划设计院有限公司  
梅州市住房和城乡建设局



## 图例

- 现状气化站
- 现状LPG储配站
- 现状LNG瓶组气化站
- 规划新建LNG气化站
- 规划新建末站
- 规划新建门站
- 规划新建阀室
- 规划新建分输站
- 规划新建清管站
- 规划分输阀室接收站
- 规划新建分布式能源站
- 规划新建LNG瓶组气化站
- 规划新建LPG瓶装供应
- 已建“县县通工程”管网
- 规划“县县通工程”管网

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	梅县区	新开工	广东盛焰石扇镇分输阀室接收站项目	建设1座分输阀室接收站(供气规模共0.73亿立方米/年)及配套管网	2021-2025	5000
2		新开工	广梅产业园天然气分布式能源站项目	2台70兆瓦等级燃气-蒸汽联合循环分布式热电冷三联产机组、配套集中供热管网	2021-2025	132000
3		新开工	雁洋LNG气化站	占地5746平方米,建设LNG气化站一座,办公楼及工具房。设计出站压力0.2-0.4Mpa,供气量3000m³/h,配套100m³LNG储罐2台,供气规模2.5万立方米/天	2021-2022	2000
4		新开工	广州梅州产业转移园(畚江)中燃LNG气化站	新增储罐容量600立方米,储气规模36万立方米	2022-2024	4000
5		新开工	梅县区乡镇燃气项目	包括松口镇、南口镇、梅南镇、水车镇、丙村镇5镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	10000
6		续建	2020年梅县区市政燃气管网	2020年梅县区市政燃气管网10公里	2020-2025	4400
7		新开工	梅县区市政燃气管网	梅县区市政燃气管网29.48KM	2021-2025	3500
8		新开工	梅县区市政工程	市政管网25KM	2021-2025	1850
9		新开工	梅县区庭院工程	庭院管网165KM	2021-2025	7350
10		新开工	白渡气化站至白渡镇圩镇市政中压管网及庭院管网	中压管网3KM	2021-2025	400
11		新开工	丙村客都人家至丙村圩镇市政中压管网及庭院管网	中压管网5KM	2021-2025	600
12		新开工	雁洋气化站至雁洋圩镇(途经超华科技、卡莱橡胶)市政中压管网及庭院管网	中压管网12KM	2021-2025	1200
13		新开工	梅县区液化石油气I类瓶装供应站	液化石油气I类瓶装供应站,共2个,分别为海马家私城侧供应站和梅县区疾控中心南侧供应站	2021-2025	400
14		新开工	梅县区液化石油气II类瓶装供应站	南口镇II类瓶装供应站1个	2021-2025	150
15		小计				



04 梅县区燃气设施及“县县通工程”管网规划图

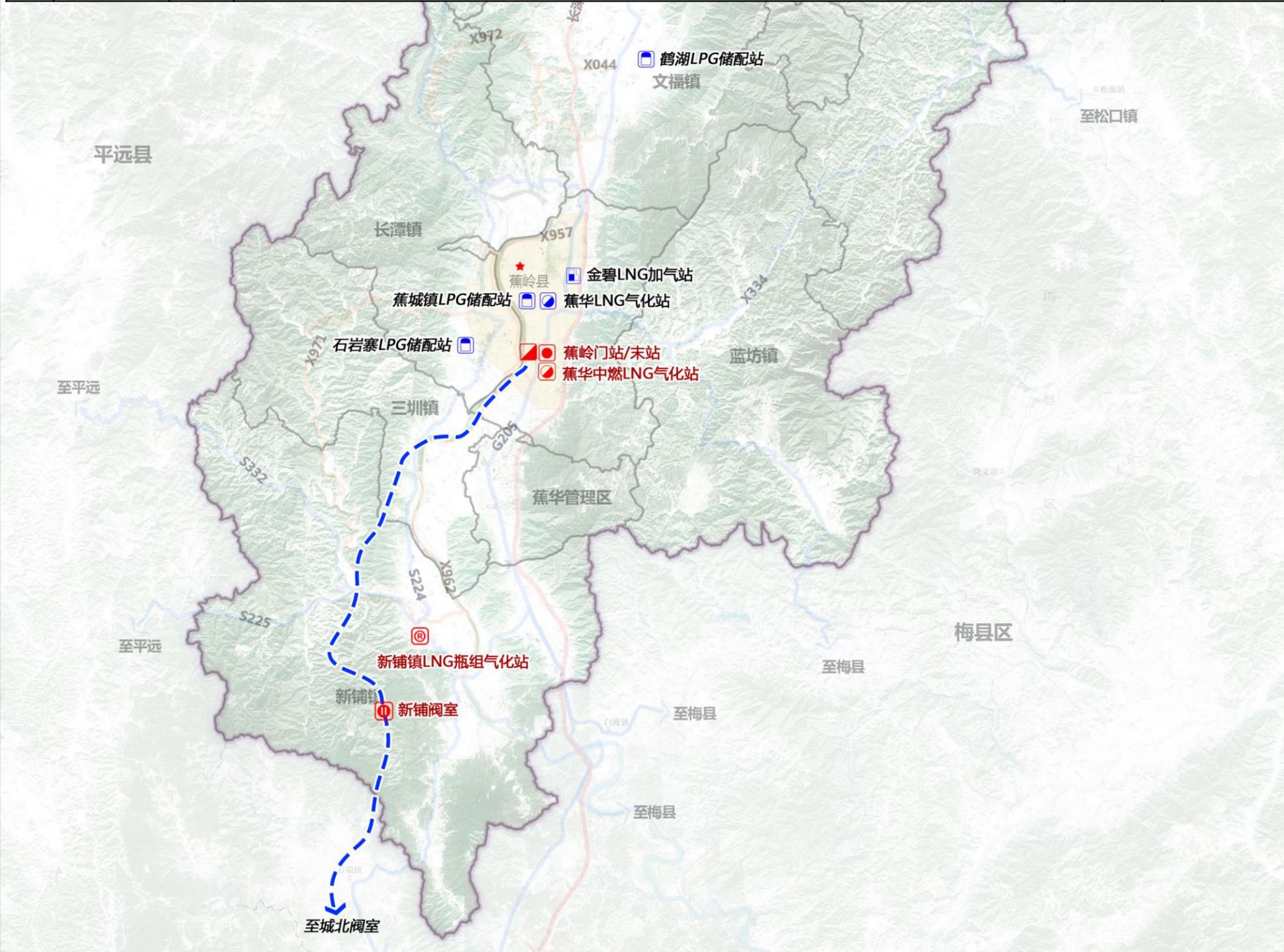




# 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划

梅州市城市规划设计院有限公司  
梅州市住房和城乡建设局

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	蕉岭县	新开工	蕉岭门站建设工程	建设1座蕉岭门站(供气规模0.2亿立方米/年)及配套管网	2021-2022	3000
2		新开工	蕉华中燃LNG气化站建设工程	新增储罐容量600立方米,储气规模36万立方米	2023-2025	4000
3		新开工	蕉岭县乡镇燃气项目	新铺镇镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	2500
4		新开工	蕉岭县管网敷设	建设中压管长度为10KM	2021-2022	300
5		新开工	蕉岭县蕉城镇老旧小区改造配套基础设施建设项目	30个老旧小区场地改造,含排水、电力电信、燃气、绿化等配套设施	2021-2027	20000
6		新开工	蕉岭县智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于NB-IOT应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500
7		新开工	蕉岭县乡镇乡村中燃智能微管项目	在各乡镇、乡村建设燃气智能微管网,由监控运营平台远程自动控制系统24小时监控,配备ADAS行车辅助系统和北斗、GPS双定位系统,全天候为乡镇乡村居民提供安全、节能、环保的燃气供应	2021-2025	32000
8					<b>小计</b>	



## 图例

- 现状气化站
- 现状加气站
- 现状LPG储配站
- 规划新建末站
- 规划新建门站
- 规划新建LNG瓶组气化站
- 规划新建LNG气化站
- 规划新建阀室
- 规划“县县通工程”管网



# 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划

梅州市城市规划设计院有限公司  
梅州市住房和城乡建设局

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	大埔县	新开工	大埔门站建设工程	建设1座大埔门站(供气规模0.13亿立方米/年),调压站1座,LNG气化站1座及配套管网。	2021-2022	10000
2		新开工	大埔县气化站建设	LNG气化站,建设规模3000方/小时,设2台50立方米低温立式储罐,储气设施2座,储气规模6万立方米	2021-2022	6500
3		新开工	大埔县乡镇燃气项目	包括茶阳镇、大麻镇、枫朗镇3镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	6000
4		新开工	县城市政管网建设	市政管网36.88KM	2021-2025	3688
5		新开工	居民小区管网建设	庭院管网51.27KM(碧桂园二期、中央城二期、天赋江南、东景城、西湖御景、万象江山、壹江锋尚、江山帝景、高陂镇居民)	2021-2025	4267.36
6		新开工	工业园与企业管网建设	天然气管网30KM(光德贯通上漳富顿、高陂海珠工业园、赤山工业园区)	2021-2024	2400
7		新开工	大埔县智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于NB-IOT应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500
8					小计	



## 图例

- 现状气化站
- 现状LPG储配站
- 现状阀室
- 规划新建末站
- 规划新建门站
- 规划新建LNG瓶组气化站
- 规划改建LNG气化站
- 规划“县县通工程”管网

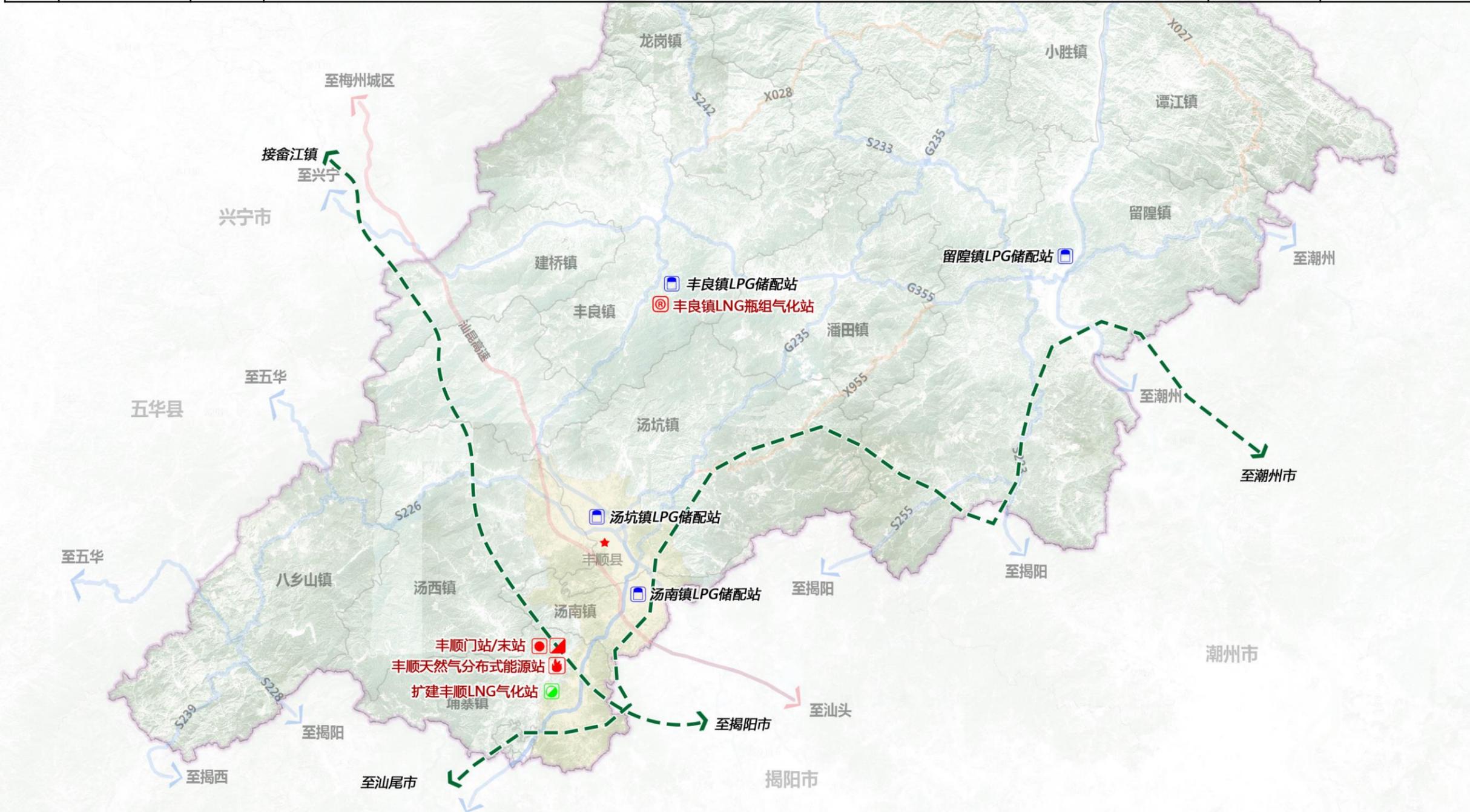


08 大埔县燃气设施及“县县通工程”管网规划图

# 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划

梅州市城市规划设计院有限公司  
梅州市住房和城乡建设局

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)	
1	丰顺县	新开工	丰顺门站建设工程	建设1座丰顺门站(供气规模0.26亿立方米/年),调压站1座,LNG气化站1座及配套管网。	2021-2022	11000	
2		新开工	丰顺天然气分布式能源站	新建2×7.6万千瓦机组	2021-2025	100000	
		新开工	LNG储罐二期	1座储气设施,储气量9万立方米	2022	150	
3		新开工	丰顺县乡镇燃气项目	至梅县	丰良镇镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	2500
4			天然气利用工程	高压、次高压、中低压管网、气化站,加气站,分布式能源或集中供热项目,县城区天然气管道铺设	2021-2022	12000	
5		新开工	天然气利用工程	市政管网37.5KM	2021-2025	300	
6		新开工	丰顺县智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于NB-IOT应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500	
7							
8				小计		127450	

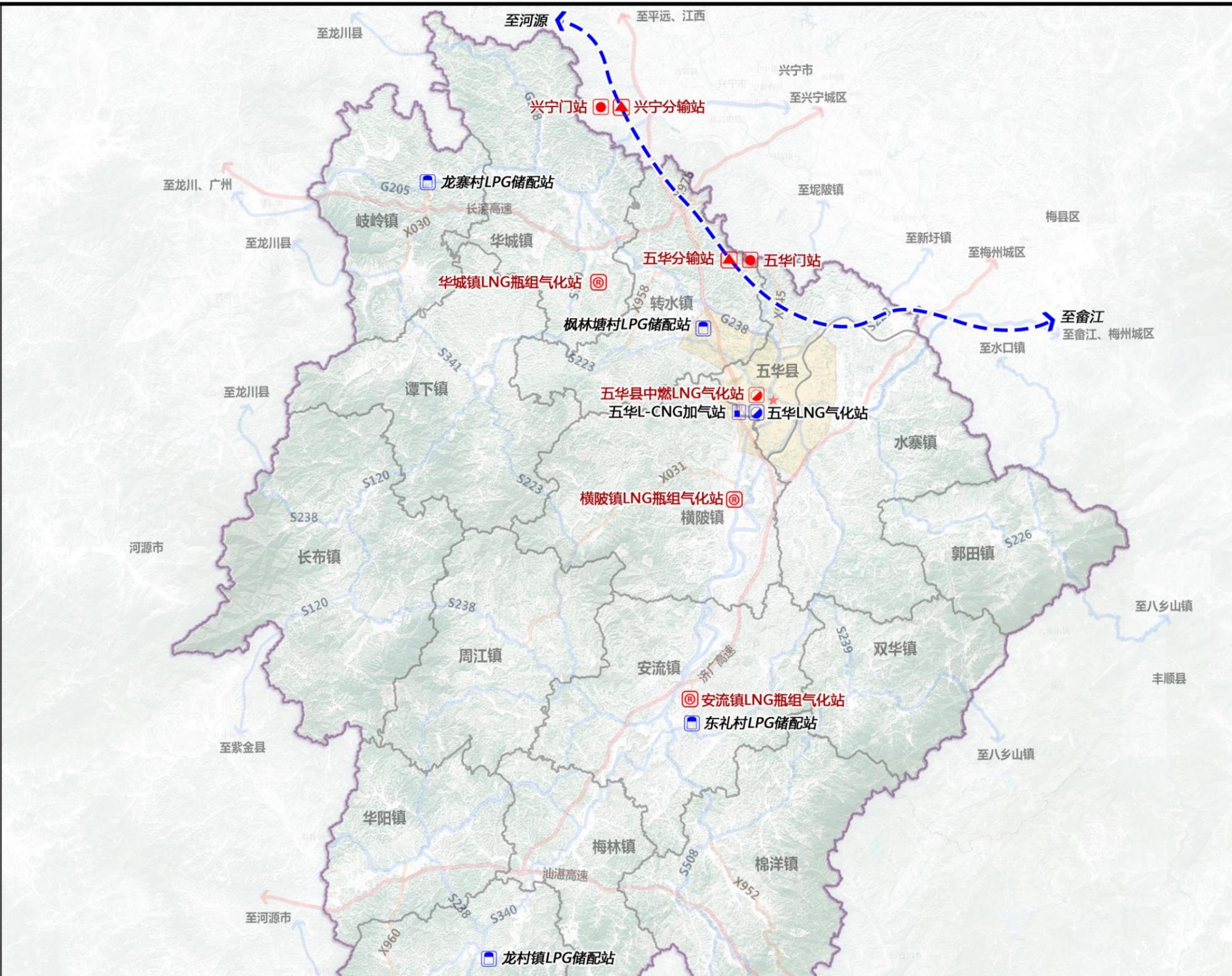


图例		现状LPG储配站		规划新建LNG瓶组气化站
		规划新建末站		规划新建分布式能源站
		规划新建门站		已建“县县通工程”管网
		规划扩建LNG气化站		

09 丰顺县燃气设施及“县县通工程”管网规划图

# 梅州市城镇燃气发展“十四五”规划

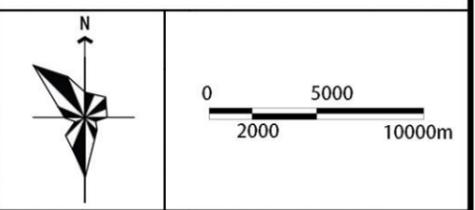
梅州市城市规划设计院有限公司  
梅州市住房和城乡建设局



图例

- 现状气化站
- 现状加气站
- 现状LPG储配站
- 规划新建门站
- 规划新建阀室
- 规划新建分输站
- 规划新建LNG气化站
- 规划新建LNG瓶组气化站
- 规划“县县通工程”管网

序号	县(市、区)	建设阶段	项目名称	建设内容及规模	建设起止年限	总投资(万元)
1	五华县	新开工	五华门站建设工程	建设1座五华门站(供气规模0.26亿立方米/年),调压站2座,LNG气化站2座及配套管网	2021-2025	12000
2		续建	五华县水寨镇市政中压	五华县水寨镇市政中压管网长度为60KM	2021-2025	2520
3		新开工	五华县乡镇燃气项目	包括华城镇、安流镇、横陂镇3镇建设镇区瓶组站及配套市政、庭院中低压燃气管网	2021-2025	6000
4		新开工	五华县中燃LNG气化站建设工程	新增储罐容量150立方米,储气规模9万立方米	2021-2022	1000
5		新开工	五华县天然气利用工程	市政管网8KM	2021	351
6		新开工	五华县智慧燃气管理平台建设	包括智能管网大数据运营平台、智能燃气客户服务管理平台、基于NB-IOT应用的物联网数据采集运营和分析平台、智慧场站管理平台等内容。	2022-2025	1500
7					<b>小计</b>	



10 五华县燃气设施及“县县通工程”管网规划图

# 公开目录

公开形式：主动公开