

江门市能源发展“十四五”规划三年 行动计划（2021-2023年）

《江门市能源发展“十四五”规划（2021-2025年）》业经市政府常务会议审议通过，为把握好2021年到2023年的“十四五”规划实施的关键时间，扎实做好《江门市能源发展“十四五”规划》的实施工作，把能源发展重点任务具体分工落实到各部门、各县（市、区）政府，特制定本行动计划。

一、发展基础

我市全面完成“十三五”能耗双控目标，全市能源消费总量“十三五”期间年均增长1.9%，全市单位GDP能耗累计下降17.6%。煤炭消费得到有效控制。2020年全市煤炭消费量1020万吨，比2015年减少15.1%。能源基础设施不断完善。截至2020年底，全市电源装机容量达1117万千瓦，220千伏以上变电容量达1659.4万千伏安、线路总长度3470.38公里；建成天然气主干管网202公里、市政燃气管道1493公里，天然气储备能力达1068万立方米。能源结构向清洁低碳化转变。一次能源消费结构中，煤、油、气、一次电及其他能源占比由2015年的76.5%、15.8%、6.2%、1.5%调整为2020年的57.2%、13.0%、17.6%、12.2%。

总体来看，“十三五”期间我市能源发展取得了一定的成绩，但仍然存在一些问题和短板：

一是全市能源消费刚性需求持续增长，煤电厂用煤量约占全

市煤炭消费总量 82.7%，且短期内我市仍存在较多玻璃、陶瓷、造纸等高耗能企业，全市完成能耗“双控”目标面临较大压力。

二是因骨干网架输电能力受限，导致粤西富裕电力无法全部输送至珠三角地区消纳，“源网”不协调的问题将进一步凸显，骨干网架输电能力仍需加强。

三是天然气发展利用水平有待提高，管道天然气普及率低于全省平均水平 16.7 个百分点；天然气发展利用不平衡，台山市仍未确定城镇燃气特许经营主体。

二、总体目标

通过 3 年时间的努力，能源发展利用更加清洁低碳、安全高效，能源供应保障和服务能力进一步增强。到 2023 年：

电源供应能力进一步增强，新增装机容量 200 万千瓦，全市电力装机容量超过 1300 万千瓦。

能源利用更加节约高效，全市能源消费总量达到 1445 万吨标准煤，年均增长 4.7% 左右；单位 GDP 能耗下降率完成省下达目标。

能源结构更加清洁低碳，煤炭、石油、天然气、一次电力及其他能源消费占比调整为 51.3%、11.8%、25.6%、11.3%。

三、重点任务

（一）加快能源供应体系建设。

1.安全高效发展核电。有序开展台山核电二期项目的前期工作，尽快完成核电项目初步可行性研究报告编制等工作，同时探

索研究台山核电配套储能项目。[责任单位：台山市政府牵头，市发展改革局、生态环境局、自然资源局按职责分工推进]

2.加快电源项目建设。加快集中供热项目建设，推动一批电源项目尽快建成投产，强化电力供应保障。力争开平翠山湖燃气热电联产项目、台山工业新城综合能源站、珠西新材料聚集区分布式能源站等集中供热项目在2022年底前建成投产。加强集中供热项目谋划建设，持续完善集中供热体系，推动亚太森博纸业配套燃气热电联产项目在2022年上半年动工，力争开平翠山湖燃气热电联产二期、华电福新江沙电厂二期、粤电新会电厂二期等项目在“十四五”初期开工建设。中广核台山深井光伏发电项目、台山渔业光伏产业园三期300MWp项目、台山海晏镇华侨农场300MWp渔业光伏发电项目等光伏发电项目力争在2022年底前建成投产。依托广海湾LNG接收站项目，谋划建设广海湾天然气热电联产项目。[责任单位：市发展改革局、自然资源局、生态环境局、城市管理综合执法局等按职责分工推进，有关县（市、区）政府]

3.大力开发利用可再生能源。

（1）支持推广工业园区以及屋顶分布式光伏发电项目，大力推进新会区整县屋顶分布式光伏发电示范项目。[责任单位：市发展改革局、工业和信息化局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

（2）开展风电资源勘测，因地制宜推进陆上风电建设，做好海上风电场址储备和前期工作，推进海上风电与海洋生态可持续

发展。[责任单位：市发展改革局、自然资源局等按职责分工推进，有关县（市、区）政府]

（3）统筹规划垃圾焚烧发电、农林生物质发电项目开发，加快推动蓬江旗杆山、开平百合镇等具备条件的生物质发电项目建设，适当建设污泥掺烧耦合发电项目，统筹解决城市、县城及其周边乡镇的生活垃圾处理问题。[责任单位：市城市管理综合执法局牵头，市发展改革局、自然资源局、生态环境局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

4.适度发展清洁煤电。推动火电机组超低排放改造，因地制宜发展煤电生物质耦合发电，推进煤炭清洁高效利用，发挥煤电托底保障作用。新会双水“上大压小”热电联产项目力争在2021年12月底前建成；加快推进国能台山电厂2号机组超超临界改造工程，力争在2023年前完成机组改造。[责任单位：市发展改革局、生态环境局等按职责分工推进，有关县（市、区）政府]

（二）加快能源储运调峰体系建设。

1.加快电网项目建设。推动新会盘允输变电工程、220kV 岱建（高新）输变电工程等重点电网项目在2022年前建成投产，500kV 鳌峰（恩平）变电站、恩平500kV 鳌峰站配套220kV线路工程等骨干电网项目力争在2022年前开工建设。加快新会双水发电厂热电联产一期、台山工业新城分布式能源站、珠西新材料聚集区分布式能源站、广州发展台山渔业光伏产业园三期、台山海宴镇200MWp渔业光伏发电项目等重点电源接入线系统工程建设，确保电源配

套送出工程同步建成投产，持续强化台山沿海等电源集聚区域电力外送消纳能力。[责任单位：市发展改革局牵头，市自然资源局、生态环境局等按职责分工推进，各县（市、区）政府，江门供电局]

2.加快天然气供应基础设施建设。

（1）加快江门广海湾 LNG 接收站项目建设，尽快完成项目核准动工前期工作。[责任单位：台山市政府牵头，市发展改革局、自然资源局、生态环境局、交通运输局等按职责分工推进，有关县（市、区）政府]

（2）加快珠中江区域天然气主干管网项目建设，力争在 2022 年底前开工建设。推动开平次高压管道工程、台山市和恩平市管道天然气工程、恩平市天然气接收门站及连接线工程、龙口综合站等天然气基础设施建设，促进天然气中高压管网互联互通。[责任单位：市发展改革局、自然资源局、生态环境局、城市管理综合执法局等按职责分工推进，有关县（市、区）政府]

3.加强能源储备调峰基础设施建设。

（1）加快推进台山、鹤山等地区抽水蓄能项目的前期工作，力争在 2023 年底前开工建设。[责任单位：台山、鹤山市政府牵头，市发展改革局、自然资源局、生态环境局、水利局，江门供电局等按职责分工推进]

（2）建成新会沙堆、鹤山址山等 LNG 应急储备站，尽快开展开平翠山湖 LNG 应急储备站扩建增容工程建设，持续推进天然气

应急储备能力建设。[责任单位：市城市管理综合执法局牵头，市发展改革局、自然资源局、生态环境局等按职责分工推进，有关县（市、区）政府]

4.强化煤炭储备体系。依托国能台山电厂现有储煤场、2个5万吨级泊位、可装卸7万吨煤船码头等优势，将国能台山电厂打造成为煤炭储备基地，保障周边区域的燃煤供应。[责任单位：台山市政府牵头，市发展改革局、自然资源局、交通运输局等按职责分工推进]

5.加快推进电动汽车充电设施建设。全面推进充电网络体系建设，重点在车流量大、路网密的片区布点建设公共充电站，鼓励支持已建成的高速公路服务区和有条件的加油站改造增设电动汽车充电桩；在住宅小区、企事业单位办公场所、公共停车场合理布局建设充电设施，打通电动车充电“最后一公里”。[责任单位：市发展改革局牵头，市自然资源局、住房城乡建设局、交通运输局、国资委等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

6.推进船舶LNG加注站建设。合理布局船舶LNG加注站，科学合理谋划建设加注站。力争新会港区船舶LNG加注站在2022年底前具备投产条件；加快推进台山港区船舶LNG加注站前期工作，为航运绿色发展提供基本保障。[责任单位：市发展改革局牵头，市自然资源局、住房城乡建设局、交通运输局等按职责分工推进，新会区、台山市政府]

（三）推动能源清洁高效利用。

1.严格落实能耗“双控”目标责任。

(1)坚持把能耗“双控”作为促进发展方式转变的要求，以优化产业结构为重点，大力发展高新技术产业、高附加值产业和第三产业。[责任单位：市科技局、工业和信息化局、商务局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

(2)加快调整存量，紧盯重点地区、园区、行业、企业，以更严标准倒逼重点领域、重点行业节能，倒逼工业增加值贡献小、工艺水平低、能耗高的企业退出。[责任单位：市发展改革局牵头，市科技局、工业和信息化局、生态环境局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

(3)切实做优增量，落实《江门市培育发展“5+N”产业集群行动方案》，将单位能耗产出作为引入项目的重要衡量指标，确保引入项目符合高质量发展要求。[责任单位：各县（市、区）政府牵头，市发展改革局、科技局、工业和信息化局、商务局等按职责分工推进]

(4)严格落实固定资产投资项目节能审查制度，明确新增能耗属地消纳责任，采取有力措施遏制钢铁、建材、石化等“两高”项目盲目发展。强化能耗指标预算管理，加强能耗形势分析和研判，将有限的能耗增量优先保障低能耗、高附加值产业项目。[责任单位：市发展改革局牵头，市工业和信息化局、生态环境局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

(5)扎实做好重点用能单位节能管理，依法依规按年度抓好

重点用能单位节能目标责任评价考核；强化节能监察执法，开展常态化“两高”行业强制性节能标准执行情况检查和节能审查事中事后监管。[责任单位：市发展改革局牵头，市工业和信息化局、生态环境局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

2.着力推动重点领域节能。

（1）落实节能目标责任评价考核制度，严格执行固定资产节能审查制度。[责任单位：市发展改革局牵头，市工业和信息化局、生态环境局、统计局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

（2）大力推进循环经济发展，推动工业节能管理，并在建筑、交通、公共机构等多个领域共同发力，实现全方位节能。[责任单位：市发展改革局牵头，市工业和信息化局、住房城乡建设局、交通运输局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

（3）加强对重点用能单位开展节能监察工作，举办节能宣传周、节能培训等活动，在报刊、网站媒体等常年开展节能宣传，强化全社会节能意识。[责任单位：市发展改革局牵头，市委宣传部、市教育局、文化广电旅游体育局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

3.全力控制煤炭消费。

（1）严格控制新上燃煤项目，控制新增煤炭消费，持续降低煤炭在能源消费中的比重。[责任单位：市发展改革局牵头，市工业和信息化局、生态环境局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

(2) 新增耗煤项目实施煤炭减量替代，在开工建设前落实煤炭替代方案，明确煤炭替代来源和替代削减量。[责任单位：市发展改革局牵头，生态环境局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

(3) 积极推动用热企业向园区聚集，实施集中供热，加快关停淘汰分散供热锅炉。[责任单位：市工业和信息化局牵头，市发展改革局、生态环境局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

4.推进清洁能源改造。持续推进全市天然气燃料替代工作，重点推动锅炉清洁能源改造，合理确定“增改”和“保供”的重点区域，推动全市生物质燃料锅炉逐步改用清洁能源。[责任单位：市生态环境局牵头，市发展改革局、工业和信息化局、城市管理综合执法局等按职责分工推进，各县（市、区）政府]

5.加快建设“双碳”技术创新平台。建设江门“双碳”实验室、国家能源集团氢能（低碳）研究中心，推动科研成果产业化，提升技术创新水平。[责任单位：市科技局、市发展改革局牵头，市工业和信息化局、生态环境局按职责分工推进，各县（市、区）政府]

四、保障措施

(一) 加强能源供应运行管理。完善能源保供协调机制，进一步健全完善能源供应保障组织领导体系，发挥江门市有序用电专项工作专班效能，统筹推进全市电力能源供应保障工作，协调解决能源保供重大问题。强化监测预警，动态跟踪监控能源供需

形势，发现问题早报告、早协调、早解决，确保能源供应安全稳定。

（二）强化项目建设要素保障。加大力度支持重点能源项目建设，建立项目审批绿色通道，在项目资金、用地指标、用海用林等方面给予重点支持，加大力度及时协调解决项目建设中遇到的交叉跨越、拆迁青赔等重难点问题，确保项目按计划推进。

（三）严格做好电力建设工程施工安全工作。严格落实企业安全生产主体责任，牢固树立安全发展理念，始终把安全工作放在首要位置，坚决落实安全生产责任制，切实把安全责任落实到参建单位每个员工，将安全生产措施落实到每个环节。持续强化电力建设工程安全生产管理，常态化开展安全隐患排查整治，主管部门要加强检查督导，开展“四不两直”督查工作，坚决将事故苗头遏制在萌芽状态。

（四）强化监督管理。加强对方案实施的监管，根据行动方案的发展目标、工作任务、时间节点，适时开展分析评估，科学调整目标和任务，协调推进各项工作，确保各项目标任务顺利推进。

附表

《江门市能源发展“十四五”规划》三年行动计划重点项目清单

序号	项目名称	建设内容及规模	总投资 (亿元)	计划开工时间	计划建成时间	分年度投资计划(万元)			责任单位
						2021年	2022年	2023年	
总计(74项)			1408.38			698867	1262917	901763	
一、续建项目									
合计(15项)			123.47			418250	388442	44100	
(一)煤电项目									
1	新会双水发电厂“上大压小”热电联产项目	建设1×60万千瓦燃煤发电机组	27	已开工	2022年	80000	16500	—	新会区政府 市发展改革局
小计(1项)			27			80000	16500	—	
(二)天然气发电项目									
1	台山工业新城综合能源站	2×5.4+2×2.7万千瓦	9.92	已开工	2022年	30000	35942	—	台山市政府 市发展改革局
2	开平翠山湖燃气热电联产项目	2×10万千瓦	20.05	已开工	2025年	50000	63000	20000	开平市政府 市发展改革局
3	珠西新材料聚集区分布式能源站	2×6万千瓦	8.51	已开工	2024年	20000	30000	24100	新会区政府 市发展改革局
小计(3项)			38.48			100000	128942	44100	

(三) 光伏发电项目									
1	台山海宴镇 200Mwp 渔业光伏发电项目	20 万千瓦	8.6	已开工	2021 年	36000	—	—	台山市政府 市发展改革局
2	台山昊鑫 150 MWp 渔光互补光伏发电项目	15 万千瓦	6	已开工	2021 年	60000	—	—	台山市政府 市发展改革局
3	中广核台山深井一期 50MW 光伏发电项目	5 万千瓦	2.4	已开工	2022 年	10000	4000	—	台山市政府 市发展改革局
4	中广核台山深井二期 100MW 光伏发电项目	10 万千瓦	2.4	已开工	2022 年	10000	14000	—	台山市政府 市发展改革局
5	台山渔业光伏产业园三期 300MWp 项目	30 万千瓦	13.8	已开工	2022 年	55000	83000	—	台山市政府 市发展改革局
6	台山海宴镇华侨农场 300MWp 渔业光伏发电项目	30 万千瓦	12.7	已开工	2022 年	24000	102000	—	台山市政府 市发展改革局
小计 (6 项)			45.9			195000	203000	—	
(四) 电网项目									
1	新会双水发电厂热电联产一期接入系统工程	新建送电线路 41.9 公里	2	已开工	2021 年	2800	—	—	新会区政府 市发展改革局 江门供电局
2	广州发展台山渔业光伏产业园三期 300MWp 项目接入系统工程	新建送电线路约 32.5 公里	0.52	已开工	2022 年	600	4600	—	台山市政府 市发展改革局 江门供电局
3	台山海宴镇 200MWp 渔业光伏发电项目接入系统工程	新建送电线路约 24.2 公里	0.85	已开工	2022 年	3900	4600	—	台山市政府 市发展改革局 江门供电局

4	新会盘允输变电工程	新建主变 2×240 兆伏安、 线路 12 公里	3.04	已开工	2021 年	21950	—	—	新会区政府 市发展改革局 江门供电局
5	220 千伏岱建（高新）输变电工程	新建主变 2×240 兆伏安， 新建 220 千伏线路 4 回约 66 公里，新建 110 千伏线 路 4 回约 7 公里	5.68	已开工	2022 年	14000	30800	—	江海区政府 新会区政府 市发展改革局 江门供电局
小计（5 项）			12.09			43250	40000	—	
二、新开工项目									
合计（52 项）			418.31			278817	850475	826463	
（一）煤电改造项目									
1	国能台电 2 号发电机组超超临界改造	机组增容至 630MW，汽轮机、 锅炉、发电机及附属 设备进行配套改造。	4.14	2021 年	2023 年	15772	21460	4137	台山市政府 市发展改革局
小计（1 项）			4.14			15772	21460	4137	
（二）天然气发电项目									
1	华电福新江沙电厂二期	2×11.5 万千瓦	6	2021 年	2024 年	300	2100	50000	蓬江区政府 市发展改革局 市自然资源局
2	粤电新会电厂二期	2×80 万千瓦	38.4	2021 年	2025 年	31759	105672	70448	新会区政府 市发展改革局
3	华电鹤山热电联产项目	3×11.5 万千瓦（一期建设 2×11.5 万千瓦）	12	2021 年	2023 年	100	85460	34000	鹤山市政府 市发展改革局
4	鹤山燃气-蒸汽联合循环热电联产项目	2×12 万千瓦	10	2022 年	2025 年	500	1000	20000	鹤山市政府 市发展改革局

5	广海湾经济开发区分布式能源站项目	2×6.5万千瓦	11.8	2021年	2025年	—	500	1800	台山市政府 市发展改革局
6	亚太森博(广东)纸业有限公司配套燃气热电联产项目	3×12万千瓦(一期建设1台12万千瓦)	15	2021年	2025年	8000	30000	25000	新会区政府 市发展改革局
7	新会大泽工业园区热电联产项目	2×5万千瓦	10	2022年	2024年	5000	80000	14920	新会区政府 市发展改革局
8	新会沙堆集中供热项目二期	1×3万千瓦	2	2021年	2025年	100	500	500	新会区政府 市发展改革局
9	开平翠山湖燃气热电联产二期项目	2×5万千瓦	7.6	2022年	2024年	—	2000	20000	开平市政府 市发展改革局
10	其他天然气发电项目	三埠、水口、月山片区分布式综合能源站等项目	—	2021年	2025年	—	—	—	开平市政府 市发展改革局
小计(10项)			112.8			45759	307232	236668	
(三)光伏发电项目									
1	新会区整县(区)推进光伏项目	建设新会区屋顶光伏项目约300MW	8	2021年	2025年	1000	30000	40000	新会区政府 市发展改革局
小计(1项)			8			1000	30000	40000	
(四)抽水蓄能项目									
1	鹤山抽水蓄能项目	3×20万千瓦	50	2023年	2029年	600	5000	10000	鹤山市政府 市发展改革局 市自然资源局 市生态环境局 市水利局 江门供电局

2	台山抽水蓄能项目	4×20万千瓦	60	2023年	2029年	600	5000	10000	台山市政府 市发展改革局 市自然资源局 市生态环境局 市水利局 江门供电局
小计(2项)			110			1200	10000	20000	
(五) 生物质发电项目									
1	蓬江区生活垃圾资源化处理提质改造项目	新建一座生活垃圾焚烧发电厂,一期项目建设规模为1700吨/日,二期计划扩建至2550吨/日。	12	2022年	2023年	-	85000	35000	蓬江区政府 市发展改革局
2	新会区固废综合处理中心项目	新建一座生活垃圾焚烧发电厂,首期建设规模为1500吨/日。	9.99	2021年	2023年	10000	60000	29395	新会区政府 市发展改革局
3	台山市静脉产业园	新建一座生活垃圾焚烧发电厂、污泥处理场等。	5.2	2021年	2023年	2000	20000	30000	台山市政府 市发展改革局
4	开平市固废综合处理中心二期项目	增加一条处理规模为400吨/日的焚烧生产线	1.97	2022年	2023年	—	5910	13790	开平市政府 市发展改革局
5	鹤山市生活垃圾资源化处理提质改造项目	本项目建设规模700t/d,远期预留500t/d处理规模,拟采用2台处理能力为350t/d的机械炉排焚烧炉	4.6	2021年	2023年	230	32000	13770	鹤山市政府 市发展改革局
小计(5项)			31.95			13230	206800	98965	

(六) 天然气储运项目									
1	LNG 加注站	新会港区布置 2 个 LNG 加注站，台山港区布置 1 个 LNG 加注站	2.7	2021 年	2025 年	1075	9375	11800	市发展改革局 市交通运输局 新会区政府 台山市政府
2	恩平市城市天然气输送工程	2021 年建设门站一座；2022 年计划建设调压站一座；2023 年计划建设储配站一座；2024 年计划建设调压站三座，2025 年建设门站一座。	2.4	2021 年	2025 年	4000	2000	6000	恩平市政府 市城市管理综合执法局
3	新会门站项目	建设门站一座	0.12	2023 年	2025 年	—	—	600	新会区政府 市城市管理综合执法局
4	开平门站项目	建设门站一座	0.12	2022 年	2022 年	—	1200	—	开平市政府 市城市管理综合执法局
5	鹤山市龙口天然气综合站项目	建设门站一座	0.51	2021 年	2021 年	5100	—	—	鹤山市政府 市城市管理综合执法局
6	新会区沙堆 LNG 应急储备项目	LNG 应急储备站	0.27	2021 年	2024 年	—	—	1300	新会区政府 市城市管理综合执法局
7	鹤山市址山 LNG 应急储备站项目	LNG 应急储备站	0.45	2022 年	2024 年	—	—	3000	鹤山市政府 市城市管理综合执法局
小计 (7 项)			6.57			10175	12575	22700	

(七) 天然气管网项目									
1	城市燃气管网建设项目	全市新铺设高压、次高压管道 102 公里，中低压管道 496 公里（除台山外）	6.44	2021 年	2025 年	17450	19510	12813	有关县（市、区）政府 市城市管理综合执法局
2	珠中江区域天然气主干管网项目	全长 80 公里，途径江门、中山、珠海三市，江门市境内管线全长 27.93 公里	18.9	2021 年	2023 年	500	50000	138500	市发展改革局 新会区政府
3	台山市燃气管网及配套设施项目	建设台山市城镇燃气特许经营权地域范围内的管道燃气管网及配套设施	5	2021 年	2025 年	1000	10000	10000	台山市政府 市城市管理综合执法局
小计（3 项）			30.34			18950	79510	161313	
(八) 电网项目									
1	江门 500 千伏鳌峰站扩建第一台主变工程	新建主变 1000 兆伏安	0.9	2022 年	2023 年	—	2000	7000	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区）政府 江门供电局
2	江门 500 千伏侨乡站扩建第二台主变工程	新建主变 1000 兆伏安	0.9	2023 年	2024 年	—	—	2000	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区）政府 江门供电局
3	500 千伏五邑站至佛山雄伟站线路工程（江门段）	新建送电线路 122 公里	7.9	2023 年	2025 年	—	—	10000	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区）政府 江门供电局

4	珠西南外环配套 500 千伏线路工程（江门段）	新建送电线路 180 公里	6.7	2023 年	2025 年	—	—	5000	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区） 政府 江门供电局
5	500 千伏五邑站扩建主变工程	新建主变 1000 兆伏安	0.23	2021 年	2021 年	2310	—	—	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区） 政府 江门供电局
6	500 千伏五邑至江门站双回线路改造工程	新建铁塔 44 基	0.91	2021 年	2022 年	6741	2368	—	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区）政府 江门供电局
7	开平市开平站#3 主变扩建工程	新建主变 180 兆伏安	0.14	2021 年	2022 年	—	1350	—	市发展改革局 市自然资源局 开平市政府 江门供电局
8	开平 220 千伏水口站改接入五邑线路工程（部分）	新建送电线路 80 公里	2.24	2021 年	2024 年	—	1000	8000	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区）政府 江门供电局
9	恩平 500 千伏鳌峰站配套 220 千伏线路工程	新建 220 千伏线路 8 回约 390 公里	5.27	2022 年	2023 年	—	10000	42700	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区）政府 江门供电局

10	江海 220 千伏外海站扩建第三台主变工程	新建主变 180 兆伏安	0.14	2023 年	2024 年	—	—	400	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区） 政府 江门供电局
11	鹤山 500 千伏侨乡站扩建第二台主变配套 220 千伏线路工程	新建 220 千伏线路 2 回约 25 公里	0.7	2022 年	2024 年	—	500	1000	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区） 政府 江门供电局
12	江门 220 千伏簠边输变电工程	新建主变 2×240 兆伏安， 220 千伏线路约 20 公里， 110 千伏线路约 30 公里	2.93	2023 年	2025 年	—	—	300	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区） 政府 江门供电局
13	新会锦丰输变电工程	新建主变 2×180 兆伏安， 220 千伏线路 6 回约 45 公 里，110 千伏线路约 30 公 里	2.77	2023 年	2025 年	—	—	700	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区） 政府 江门供电局
14	江门 220 千伏能达至新会第二回线路工程	能达—新会线路完善成双 回线路约 45 公里	0.49	2023 年	2025 年	—	—	400	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区） 政府 江门供电局

15	110千伏输变电工程	新建台山工业新城、珠西新材料聚集区分布式能源站项目接入系统工程等38个110千伏输变电工程	18.45	2021年	2025年	36000	38000	37500	市发展改革局 市自然资源局 有关县(市、区) 政府 江门供电局
16	蓬江区“十四五”中低压配网项目	镜山站10千伏桐八线新建工程、井根站新出10千伏镇中线工程等554个中低压配电网工程	9.76	2021年	2025年	19520	19520	19520	市发展改革局 市自然资源局 有关县(市、区) 政府 江门供电局
17	江海区“十四五”中低压配网项目	220千伏礼乐站新出10千伏巴斯甲线工程、110千伏科苑站新出10千伏万达乙线工程等381个中低压配电网工程	5.96	2021年	2025年	11920	11920	11920	市发展改革局 市自然资源局 有关县(市、区) 政府 江门供电局
18	新会区“十四五”中低压配网项目	沙堆供电所新建大环线完善网架工程、睦洲所顺丰站10千伏东向乙线网架完善工程等758个中低压配电网工程	11.45	2021年	2025年	22900	22900	22900	市发展改革局 市自然资源局 有关县(市、区) 政府 江门供电局
19	台山市“十四五”中低压配网项目	110千伏北区站10千伏中天线新建工程、110千伏新昌站10千伏降冲线新建工程等856个中低压配电网工程	10.2	2021年	2025年	20400	20400	20400	市发展改革局 市自然资源局 有关县(市、区) 政府 江门供电局

20	开平市“十四五”中低压配网项目	马坦站10千伏新蒲线新建工程、新昌站10千伏荣诚线新建工程等1116个中低压配电网工程	8.27	2021年	2025年	16540	16540	16540	市发展改革局 市自然资源局 有关县(市、区) 政府 江门供电局
21	恩平市“十四五”中低压配网项目	110千伏大槐站10千伏大朗线赤古洞分线改造工程、恩平供电局10千伏日强线负荷改接工程等682个中低压配电网工程	5.95	2021年	2025年	11900	11900	11900	市发展改革局 市自然资源局 有关县(市、区) 政府 江门供电局
22	鹤山市“十四五”中低压配网项目	110千伏来苏站10千伏汉元2线新建工程、220千伏雁山站10千伏医院线新建工程等634个中低压配电网工程	8.25	2021年	2025年	16500	16500	16500	市发展改革局 市自然资源局 有关县(市、区) 政府 江门供电局
小计(22项)			110.51			164731	174898	234680	
(九)	电动汽车充电基础设施	新增充电桩3000个,新增充电站200座	4	2021年	2025年	8000	8000	8000	市发展改革局 市城市管理综合执法局 各县(市、区) 政府 江门供电局
小计(1项)			4			8000	8000	8000	
三、开展前期工作项目									
合计(7项)			866.6			1800	24000	31200	
(一)核电项目									

1	台山核电二期	2×175万千瓦	666	—	—	—	—	—	台山市政府 市发展改革局
(二) 天然气接收站项目									
1	广海湾 LNG 接收站项目	分两期建设大型 LNG 储罐、LNG 船舶接卸泊位及相关配套设施，接收能力 600 万吨/年，其中一期接收能力 300 万吨/年	100	—	—	1000	20000	30000	台山市政府 市发展改革局 市自然资源局 市生态环境局 市交通运输局
(三) 天然气发电项目									
1	广海湾天然气热电联产项目	2×65万千瓦	100	—	—	—	—	—	台山市政府 市发展改革局
2	恩平东成、开平苍城镇等分布式能源项目		待定	—	—	—	—	—	有关县（市、区） 政府 市发展改革局
(四)	海上风电	资源勘测、场址储备等前期工作	待定	—	—	—	—	—	市发展改革局 市自然资源局 有关县（市、区） 政府
(五)	煤炭储备基地	台山电厂煤炭储备基地项目	0.6	2021 年	2023 年	800	4000	1200	台山市政府 市发展改革局
(六)	油品储备基地	乌猪洲岛储油项目	待定	—	—	—	—	—	台山市政府 市发展改革局