

湘西州电力设施国土空间专项规划

（ 2021—2035 年 ）

目 录

前 言	1
第一章 发展基础	2
(一) 发展现状	2
(二) 存在的问题	3
(三) 发展机遇	5
第二章 总体要求	7
(一) 指导思想	7
(二) 基本原则	7
(三) 发展目标	8
(四) 规划范围及期限	9
(五) 规划依据	10
第三章 重点任务	12
(一) 推动清洁能源高质量发展	12
(二) 强化电力供应保障支撑	13
(三) 稳步提升电网调节能力	14
(四) 推动电力资源智慧聚合	15
(五) 规范电力设施站址廊道	17
第四章 保障措施	18
(一) 加强组织领导	18
(二) 加强规划引领	18

(三) 加强要素保障	18
(四) 加强安全管理	19
附表:	20
表 1 湘西州电力设施规划项目汇总表	20

前 言

随着《中共中央国务院关于建立国土空间规划体系并监督实施的若干意见》（中发〔2019〕18号）的实施，党中央、国务院对包括各专项规划在内的规划体系有了新的重大部署。在新的国土空间规划背景下，为更好地适应湘西州经济社会和电力发展的新形势，完善州级国土空间规划中相关电力设施内容，保障规划期湘西电网持续发展的空间需求，确保电网建设与国土空间规划相协调、与产业布局规划相匹配、与土地空间规划要素可靠对接，提升电网发展质量和可持续发展能力，结合国土空间总体规划和湘西电网发展需求开展电力专项规划编制，并作为专项规划成果纳入全州国土空间总体规划管理范畴。

第一章 发展基础

（一）发展现状

电力能源消费持续增长。2020 年湘西州全社会用电量 59.65 亿千瓦时，全社会最大负荷 1100.94 兆瓦，与 2015 年相比分别增长 8.91%，16.12%。一、二、三产及居民生活用电量比重分别为 0.3%、52.96%、19.2%、27.54%。2018 年受国家环保政策和市场价格波动影响，第二产业用电量急剧下降，造成湘西州全社会用电量下降，2019 年恢复增长态势，在政府政策引导下，湘西州旅游经济将成为发展重心，工业经济发展也将逐步稳定，两者共同成为电力消费主体。

电力保障能力稳步提升。电力供应持续增强。湘西州电源总装机容量和发电量分别达到 841.94 兆瓦、27.30 亿千瓦时，较 2015 年分别增长 232.86 兆瓦、10.31 亿千瓦时，增长率分别为 38.23%，60.68%；**新能源占比不断增加。**建成永顺大青山和龙山大灵山风电场、永顺凯迪生物质电厂和 206 座村级小型光伏扶贫电站，新能源装机占比由 2015 年的 0% 提升至 21.83%。

电网基础设施逐步完善。“十三五”期间湘西电网基础设施建设累计完成投资 58 亿元，建成永顺 220 千伏溪州变电站、龙山 220 千伏枫香变电站。新建、扩建、改造 110 千伏变电站 2 座、35 千伏变电站 13 座、10 千伏线路 4508.53 千米。**主网构架初具规模。**湘西州拥有公用 220 千伏变电站 8 座，主变 13 台，总容量 2040 兆伏安，线路 23 条，线路总

长度 1138 千米。除凤凰、古丈县外，各县均已至少 1 座 220 千伏变电站。**电网指标稳步提升。**截至 2020 年，湘西州电网供电可靠率提升至 99.84%，综合电压合格率提升至 99.79%。完成全州 725 个村农网升级改造，农网户均配变容量由 2015 年的 1.33 千伏安/户提升至 1.93 千伏安/户。

（二）存在的问题

电力供应能力有待提升。电力供需矛盾仍然突出。湘西州电源 2020 年总发电量占全社会用电量比重仅 30.56%，电力缺口高达 41.42 亿千瓦时，电力自主保障能力不足，需从大电网送电。在电能不足、有序用电的大环境下，稳供至关重要，需要进一步开发可再生能源提高湘西州的能源生产能力。**供电保障能力有待加强。**根据湘西州“十四五”能源电力需求预测及远期空间负荷预测，至 2025 年全州最大负荷为 1573 兆瓦，“十四五”年均增长率 5.73%，全社会用电量 75.7 亿千瓦时，“十四五”年均增长率 4.88%。至 2035 年全州最大负荷为 2119 兆瓦，用电量达 116.2 亿千瓦时。结合中长期发展情况来看，现有湘西州变电容量、输配电设施均存在较大的供电压力，供电保障能力需要进一步加强。**电力调节能力建设不足。**湘西州水电装机容量 409.7 兆瓦，占比接近 70%，2020 年水电发电量为 16.39 亿千瓦时，占全州电源发电量的 89.91%。全州水电占比过大，仅碗米坡水电站具备调节能力，其余水电站枯水期出力受限，现有电源基本不具备调峰能力。

电力基础设施有待完善。电网结构存在薄弱环节。湘西州 110 千伏环网覆盖不全面，35 千伏变电站布点不足，部分片区电网结构不合理，一旦上级电源线路或电源变电站发生故障，则下级电网将面临停电风险。**电网输送通道压力大。**湘西州电网是典型的受端电网，处于湖南电网末端，依靠 3 条 220 千伏电力通道从怀化引电，安全运行压力大，一旦冬季枯水期出现电网通道故障，将导致较严重的大面积负荷损失。**配网改造不到位。**湘西州 10 千伏线路中还有 15.5% 的线路运行超过 30 年，自然老化、破损和锈蚀严重，存在较高故障风险和安全隐患，给供电可靠性带来不利影响。

电力设施建设施工难度大。电力用地和廊道问题突出。湘西州耕地、林地分别占国土总面积的 11.45%、74.70%，可开发利用土地资源较紧张，在确保满足耕地、林地等用地要求的前提下，变电站选址、输配电线路廊道等均受到较大的制约，电力项目建设难度较大。**电力项目前期进度滞后。**湘西州自然保护区、风景名胜保护区等各类生态敏感区较多且各自有相应专项规划，部分景区内电力项目办理建设手续流程复杂，导致项目不同程度存在前期进度滞后、进场开工时间推迟等问题。

新能源开发利用不足。风能和太阳能资源禀赋不优。湘西地区新能源资源分布不均、评价等级不高。州内太阳能辐射量属于 C 类，太阳辐射稳定度属于 B 类，在全国范围内属于末位等级；而风能资源主要分布在永顺县、泸溪县、凤凰

县和花垣县等山地区域，开发成本高、周期长。**生态环境和土地利用需考虑因素多。**湘西地处武陵山区，多生态红线、基本农田，新能源开发及电源送出项目往往还要受土地、环保等因素限制，进一步加大了开发难度。

统一电力市场尚未形成。多电网供电存在安全隐患。花垣县电网与湘西电网均为独立的电力调度主体，供区交界、线路交叉等区域存在设备带电误碰、停电信息不统一等人身和电网安全隐患风险。**新能源接入消纳受限。**花垣县电网未与湘西大电网物理连接，承载能力有限，大规模集中式光伏、风电无法就地消纳，影响新能源高质量发展。**供电服务均等化水平不一致。**两个供电主体对国家关于供电可靠性、供电服务质量等内容的要求执行力度不一致，影响全州“获得电力”服务水平的统一。

（三）发展机遇

经济社会发展提出新的电力发展需求。湘西州新型城镇化建设，要求同步加快电力基础设施的完善，为城市扩张和新区开发提供必要的能源支持，促进经济多元化发展；加快实施湘西农村电气化和乡村振兴，要求电力基础设施改善农村居民生活质量，帮助脱贫地区实现发展，促进社会和谐稳定；湘西文化和旅游产业发展，要求完善电力的稳定供应和提升供电服务水平，吸引更多游客，促进相关产业链发展；湘西产业升级与吸引投资，要求加快发展更加优质可靠的电力供应，吸引高新技术产业和企业入驻，推动产业结构的优

化升级，提升整体经济实力。

新型电力系统建设持续激发电力发展活力。清洁能源有深度开发利用潜力。全州“十四五”已批复风电、光伏新能源建设项目 12 个，总装机容量 1151.5 兆瓦，湘西州在集中式风电、分布式光伏和风电、地热发电、生物质发电等方面还有深度发展空间。**电网结构持续完善有坚实基础。**湘西州首座 500 千伏变电站以及古丈、凤凰两座 220 千伏变电站“十四五”初期实现投产，为打造湘西电网坚强骨干网架打下了坚实的基础。**电力基础设施升级改造有较大需求。**湘西州老旧和安全隐患电力设施仍然较多，在全面提升供电保障能力、优化电网设施布局方面仍有较大的投资需求。**电网数智化发展有较大潜力。**新型电力系统建设要求持续推动电网智能化、数字化转型，加强配电网源网荷储协同调控，挖掘电力数据价值，促进电网数字技术与实体经济深度融合，为湘西电网加快数智化改造带来了较大机遇。

第二章 总体要求

（一）指导思想

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大精神和习近平总书记关于湖南工作的重要讲话和指示批示精神，深入落实党中央、国务院决策部署，坚持创新、协调、绿色、开放、共享的新发展理念，落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，推动清洁能源高质量发展，强化电力安全保障和供应能力，优化电力资源配置，紧紧围绕“红色湘西、生态湘西、文化湘西、开放湘西、幸福湘西”目标，为湘西州经济社会高质量发展提供坚实的电力能源支撑。

（二）基本原则

统筹规划，合理布局。坚持规划引领，优化建设布局，充分考虑资源分布、环境承载力和经济发展需求，实现电力设施空间布局与区域发展规划协调一致。加强电源、电网设施布局的协调与配合，避免资源浪费和重复建设，提高电力系统整体效率。

清洁低碳，安全可靠。遵循绿色发展理念，积极支持风电、太阳能等清洁能源的开发利用，推动能源结构优化，助力实现“碳达峰”、“碳中和”目标。保障电力系统安全稳定运行，提高供电可靠性和抗灾减灾能力，保障经济社会高质量发展。

创新驱动，协同发展。加快推动电力新技术、新设备应用，构建灵活高效，智能互动的新型电力系统。推动电力设施与能源、交通、信息等基础设施协同发展，加快交通电气化和智慧城市建设。

节约用地，保护环境。电力专项规划应充分考虑土地资源的有限性和环境保护的要求，通过优化设计，合理控制电力设施对土地的占用，降低对周边环境的影响。采取有效的环保措施，确保电力设施的建设和运营符合绿色发展的要求。

（三）发展目标

到 2025 年，湘西州实现以 500 千伏为电源点支撑，220 千伏形成环网骨干网架的坚强电网结构，110-35 千伏高压配电网结构进一步完善，基本满足城乡居民安全可靠用电需求。全州水电装机规模达到 700 兆瓦左右；风电、光伏装机规模力争达到 700 兆瓦；生物质及其他发电装机规模力争达到 120 兆瓦以上；新型储能装机规模力争达到 100 兆瓦以上；35 千伏及以上电压等级变电站达到 130 座以上，线路超过 340 条；充电桩数量达到 8600 个以上。

到 2035 年，湘西州形成以水电、风电、光伏等清洁能源为主的电力供应体系，电力系统向清洁低碳方向转型，电网结构进一步优化完善，新型电力系统源网荷储互动更加智能高效。风电、光伏装机规模达到 1200 兆瓦以上；生物质及其他发电装机规模力争达到 170 兆瓦以上；35 千伏及以上电压等级变电站达到 170 座以上，线路超过 580 条。

湘西州电力设施规划发展主要指标

类别	指标	单位	2020 年	2025 年	2035 年	属性
电力供应	电源总装机	兆瓦	894.28	1579	2170	预期性
	其中：水电	兆瓦	686.43	700	800	预期性
	风电	兆瓦	100	700	1200	预期性
	光伏	兆瓦	65.25			预期性
	生物质能及其他	兆瓦	42.6	120	170	预期性
电力输配	35kV 及以上变电站	座	108	130	170	预期性
	35kV 及以上线路	条	245	340	580	预期性
电力调节	新型储能	兆瓦	10	100	—	预期性
民生保障	充电桩	个	318	8600	—	预期性

（四）规划范围及期限

1. 规划期限

规划基期年 2020 年，规划期限为 2021 年到 2035 年，近期至 2025 年，远景展望到 2050 年。

2. 规划范围

本次规划范围为湘西州行政辖区范围，包括吉首市（含湘西高新区）、泸溪县、凤凰县、花垣县、保靖县、古丈县、永顺县和龙山县，北至龙山县大安乡和三元乡，南至凤凰县林峰乡，东至永顺县朗溪乡，西至龙山县八面山，总面积约为 1.55 万平方千米。

3. 规划电压等级

35 千伏及以上各级电网，包括 500 千伏、220 千伏、110 千伏、35 千伏。向下延伸至 10 千伏中压配电网。

（五）规划依据

1. 法律法规

1）《中华人民共和国城乡规划法》（2019 年 4 月 23 日第二次修正）

2）《中华人民共和国土地管理法》（2019 年 8 月 26 日第三次修正）

3）《中华人民共和国电力法》（全国人大常委会 2018 年 12 月修正）

4）《中华人民共和国环境保护法》（全国人大常委会 2014 年 4 月修正）

5）《城市黄线管理办法》（中华人民共和国建设部令第 144 号）

6）《中华人民共和国基本农田保护条例》（2011 年 1 月 8 日修订）

7）《电力设施保护条例》（2011 年 1 月 8 日第二次修正）

2. 相关文件

1）《中共中央、国务院关于建立国土空间规划体系并监督实施的若干意见》（中发〔2019〕18 号）

2）《中共中央办公厅、国务院办公厅印发<关于在国土空间规划中统筹划定落实三条控制线的指导意见>》（2019 年）

3）《自然资源部关于贯彻落实<国务院关于授权和委托用地审批权的决定>的通知》（自然资规〔2020〕1 号）

4）《湘西自治州人民政府办公室关于引发<湘西自治州

国土空间专项规划编制工作方案>的通知》(州政办函〔2020〕11号)

5)《湖南省建设用地指标(2020版)》

3. 技术规范

1)《城市电力规划规范》(GB/T50293-2014)

2)《35~110kV变电站设计规范》(GB50059-2011)

3)《220kV~750kV变电站设计技术规程》
(DL/T5218-2012)

4)《220kV~500kV户内变电站设计规程》
(DL/T5496-2015)

5)《66kV及以下架空电力线路设计规范》(GB50061-2010)

6)《110~750kV架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)

7)《1000kV架空输电线路设计规范》(GB50665-2011)

8)《航空无线电导航台(站)电磁环境要求》
(GB6364-2013)

4. 相关规划

1)《湘西土家族苗族自治州国土空间总体规划
(2021-2035年)(批复稿)》

2)《湘西自治州“十四五”能源发展利用规划》

3)《湘西自治州新型储能发展规划》

4)《湘西自治州“十四五”新能源汽车充电基础设施建设规划》

第三章 重点任务

（一）推动清洁能源高质量发展

高质量统筹发展风电和光伏发电。加快集中式风电、光伏项目储备，纳入国土空间总体规划“一张图”，坚持新能源开发与生态环境保护修复相结合，提前开展生态环境和农林用地分析、接入电网消纳分析，保障项目前期工作推进。积极推动全域分布式光伏发展，支持产业园区、企事业单位及居民用户利用自有建筑屋顶建设光伏电站，加快分布式光伏与乡村振兴融合发展，持续探索光伏+尾矿生态治理、光伏+农业、光伏+旅游等新业态。因地制宜开展千乡万村驭风行动，鼓励风能资源丰富、具有零散空闲土地条件的行政村以整村方式开发分布式风电。至 2025 年，力争全州风电、光伏发电总装机容量达到 700 兆瓦；至 2035 年，全州风电、光伏发电总装机容量达到 1200 兆瓦以上。

积极探索其他清洁能源开发。科学布局全域垃圾中转站，适时推动垃圾焚烧发电厂扩建。探索推动热电联产、天然气等发电。鼓励有条件区域发展农林生物质发电和沼气发电。至 2025 年，全州生物质等其他清洁能源发电装机总量达到 120 兆瓦；至 2035 年，全州生物质等其他清洁能源发电装机总量达到 170 兆瓦以上。

提升新能源可靠替代能力。提升新能源顶峰、调频、无功调节等主动支撑能力，支持新能源逐步成为新型电力系统主体电源和基础保障性电源。加快部署智能终端，逐步实现

全州分布式光伏可观、可测、可调、可控。推广“新能源+新型储能”深度融合发展模式，实现一体规划、同步建设、联合运作。开展极端天气、长周期等情况下新能源功率预测研究，建设完善智慧化调度模式，提高新能源发电效率和可靠出力水平。至 2025 年，全州现有分布式光伏可观可测可调可控“四可”改造率达到 100%，新增分布式光伏全部满足“四可”要求，新能源配储率满足湖南省要求。

（二）强化电力供应保障支撑

优化电网设施布局。推动边城 500 千伏变电站建设及扩建，建成湖南-贵州电力灵活互济工程（湖南段）500 千伏线路，改造完善 220 千伏电网大环网，完善 110 千伏变电站布局，补强 35 千伏网络结构，加强湘西州电网与省网和贵州电网互联互通，强化湘西州电网结构与供输电能力，提高供电质量。加强电网规划与政府规划衔接，适度超前规划布点。加强县域电网与主网联系，科学补强供电方向单一的县域配电网。统筹 35 千伏变电站补点和负荷切改等方式有序解决配网线路“双百”、“双八十”等问题。加快开展全州地下市政廊道普查，实现电力廊道和其他市政廊道统一规划建设。至 2025 年，全州 35 千伏及以上电压等级变电站数量达到 130 座以上，线路超过 340 条。至 2035 年，全州 35 千伏及以上电压等级变电站数量达到 170 座以上，线路超过 580 条。至 2035 年，各市县城区 10kV 架空廊道需求 223 千米、电缆廊道需求 814 千米。

推动配电网改造升级。推动城镇配电网提质改造，持续开展城区供电标准化网格建设，完善中心城区、核心旅游景区配电网高可靠性接线方式。系统性开展城镇老旧小区、城中村配电设施升级改造、城镇居民用电“一户一表”改造、高层小区一级负荷双重电源改造。加强农村电网巩固提升改造，完善农村电网网架结构，逐步解决偏远供电乡镇可靠性问题。至 2025 年，建成凤凰古城、湘西高新区等供电标准化网格。

满足电动汽车等新型负荷接入需求。加强配电网配套设备更新改造，适应规模化电动汽车等要素接入需求，打造有序慢充桩为主、应急快充桩为辅的便民利民居民区，“应装尽装”统一提供建设、运营、维护等一系列服务；建设快充为主的公共充电设施和换电设施的稳定公共区；因地制宜布局快慢结合的充换电基础设施的农村区，加快实现在适宜使用新能源汽车的农村地区有效覆盖。至 2025 年，建成各类型充电桩总量不少于 8600 个。至 2035 年，满足新能源汽车和充电桩车桩比不低于 2:1。

（三）稳步提升电网调节能力

推进抽水蓄能电站建设。统筹考虑电力系统需求、站点资源、生态环境、省、州两级资源优化配置等因素，合理布局、科学有序开发建设抽水蓄能电站，加快推进抽水蓄能电站选点论证及可行性研究工作，研究全州抽水蓄能电站建设布局，及时对中长期抽水蓄能规划进行滚动调整，实现新能

源与抽水蓄能一体化发展。至 2025 年，积极推动大兴寨、永顺凤滩、保靖碗米坡、花垣十八洞、龙山红岩溪、古丈等具备开发条件的抽水蓄能电站纳规；至 2035 年，全州抽水蓄能可以充分满足湘西电网负荷调节需求。

推动新型储能多元发展。结合全州新型储能发展规划，引导大中型储能在电网关键节点布局、小微型储能在电网末端布局，提高电网灵活调节能力和稳定运行水平。探索多样化储能应用场景。结合未来配电网发展形态，拓展源网荷各侧储能应用价值，探索重要用户应急供电、平抑负荷尖峰冲击、降低用户用电成本等多种场景下的储能配置模式，推动分布式储能的集群控制，释放储能价值。推动用户侧储能参与电力电量平衡。科学布局用户侧储能站、充电站、充电桩等设施，引导用户侧储能安全稳步发展，实现在负荷低谷进行充电，在负荷高峰进行反向送电，缓解新能源大规模接入情况下电能时空分布不均衡等问题，实现用户侧灵活资源价值最大化发挥。围绕分布式新能源、充电设施、数据中心等终端用户，探索储能融合应用新场景。至 2025 年，力争新增电化学储能装机 100 兆瓦。至 2035 年，全州电网侧和用户侧新型储能全面发展，广泛参与电网枢纽调节和末端调节。

（四）推动电力资源智慧聚合

推动多领域清洁能源电能替代。大力推动新能源汽车替代传统能源汽车，开展电动汽车下乡试点示范，加快推动全州充电基础设施建设。积极探索鼓励企事业单位试点建筑光

伏一体化新技术。加快电锅炉、电窑炉、电加热等技术应用，扩大全州电气化终端用能设备使用比例。推动建筑用能电气化和低碳化，在企事业单位、大型商超等公共建筑领域开展老旧中央空调机组及燃煤、燃油、生物质锅炉改造，鼓励电力热泵、电蓄冷空调、蓄热电锅炉等方式采暖制冷。持续提升乡村电气化水平，在制烟、制茶、畜牧、水产养殖等农业领域推广电烘干、电加工，提高农业生产质效。在医院、学校推广智能家电、电炊具，提高居民生活电气化水平。至 2025 年，湘西州电能占终端能源消费比重达到 30%左右；至 2035 年，电能占终端能源消费比重显著上升，能源结构进一步优化。

推动电力资源分类分级聚合。积极引进电力源网荷储一体化、负荷聚合服务、综合能源服务、虚拟电厂等贴近终端用户的新业态新模式，整合分散需求响应资源，打造具备实时可观、可测、可控能力的需求响应系统平台参与电网调度运行，提升用户侧灵活调节能力。完善分布式资源聚合调度，基于各类分散式资源特性，基于绿电运行、安全保供、消纳等不同应用场景建立分类资源聚合控制策略，研究县域分布式资源、地市级调度电源和省级调度电源的协同控制策略，计算并展示各级可调节能力数据，实现省、地、新能源场站协同调节控制。至 2025 年，湘西州形成最大用电负荷 5%的需求侧响应能力。

（五）规范电力设施站址廊道

合理确定用地指标。规范电力设施用地规模，新建变电站原则上采用国家和湖南省最新通用标准设计，推动变电站集约化建设，支持结合光伏、储能、充电桩建设多站合一智慧变电站。输配电线路廊道宽度及与建筑、通信等安全距离参照城市电力规划规范等国标文件执行，城市范围内架空高压线路应尽量采用占地面积小的杆塔，并考虑与绿化带等城市设施相配套。进行电力相关涉公路施工活动，建设单位应当向当地交通运输局提出申请。

保障规划用地规模。电力设施围绕城市总体规划，与城市发展、环境保护、土地利用等规划相协调，确保电力设施的建设与城市同步发展。完善用地保障措施，实施电力设施建设黄线控制，保护电力设施用地，防止非法占用或变更用途，确保电力设施用地的长期稳定。结合全州各类电力设施用地标准及建设时序，至 2035 年规划项目用地总需求 4486 公顷。其中，电源项目用地需求 3458 公顷，电网项目用地需求 60 公顷，抽水蓄能项目用地需求 954 公顷，新型储能项目用地需求 14 公顷。

第四章 保障措施

（一）加强组织领导

会同州工信局、州自然资源和规划局等单位建立健全横向协调、上下联动的工作机制。加强规划实施监督管理，强化协调配合，细化责任分工，按照专项规划提出的规划目标、重点任务和政策措施，狠抓落实，确保顺利实现发展目标。建立政企联动协调工作机制，协调解决重点电力项目推进过程中的重大问题，统筹各方合力推进电力项目建设，确保建设方案有效落实。

（二）加强规划引领

坚持政府统筹、规划引领、计划落实，切实做好电力专项规划与国民经济发展规划、国土空间总体规划等规划的有效衔接，加强电力规划与湘西州能源总体规划及各专项规划的统筹协调。建立年度计划落实机制，形成年度重点任务清单，各部门各单位按照职责分工有序推进各项重点工作。建立规划滚动修编机制，密切关注电力政策调整、州内需求变化、科技创新发展等，适时对规划进行滚动修编，调整规划发展目标和重点任务，提高规划的全局性、前瞻性和可操作性。

（三）加强要素保障

全面落实国家和省、州在财政、税收、土地、环保等方面的扶持政策，加大对重点电力设施项目的支持力度。保障电力重大项目用地、用林、排放等要素指标，支持采用基金、

债券等多种融资模式推进项目建设，出台相关措施引导民间资本积极参与投资。鼓励各市县根据自身情况制定差异化的扶持政策。建立健全支持电力技术创新的政策体系，加强知识产权保护，优化人才政策、奖补政策。

（四）加强安全管理

深入贯彻国家、湖南省关于安全生产工作的要求部署，时刻把安全生产摆在首要位置，坚决落实安全生产责任制，遏制重特事故发生。加大电力监察执法力度，依法监督管理电力项目建设，确保项目建设符合政策法规要求。加大电力基础设施保护力度，严厉打击各类危害电力基础设施的违法行为。落实政府领导和属地管理责任，职能部门监管责任，企业安全生产主体责任，提高风险管控和事故防范能力。

附表

表 1 湘西州电力设施规划项目汇总表

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
一、清洁能源发电				
(一) 风力发电项目				
吉首市				
1	吉首市丹青风电场	吉首市	2025	丹青风电场总装机 50MW
2	吉首丹青风电二期项目	吉首市	2028	丹青风电二期项目装机 200MW
3	吉首市村级风电项目	吉首市	2028	村级风电项目装机 200MW
泸溪县				
4	泸溪县代朝山风电场	泸溪县	2025	代朝山风电场总装机 55MW
5	泸溪县钩头山风电场	泸溪县	2025	钩头山风电场总装机 80MW
6	泸溪县乡脚坪风电场项目	泸溪县	2026	乡脚坪风电场项目总装机 200MW
7	泸溪县断箕凹风电场项目	泸溪县	2026	断箕凹风电场项目总装机 200MW
8	泸溪县大岩洲风电场项目	泸溪县	2026	大岩洲风电场项目总装机 200MW
9	泸溪县分散式风电项目	泸溪县	2026	分散式风电项目总装机 200MW
10	泸溪县洗溪白羊溪风力发电项目	泸溪县	2027	洗溪白羊溪风力发电项目总装机 100MW
11	泸溪县达岚浦市风力发电项目	泸溪县	2027	达岚浦市风力发电项目总装机 120MW
12	泸溪县武溪浦市风力发电项目	泸溪县	2027	武溪浦市风力发电项目总装机 120MW
13	泸溪县达岚石榴坪风力发电项目	泸溪县	2027	达岚石榴坪风力发电项目总装机 100MW

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
14	泸溪县天桥山风电场	泸溪县	2035	天桥山风电场总装机 50MW
15	泸溪县巴斗山风电场	泸溪县	2035	巴斗山风电场总装机 50MW
凤凰县				
16	凤凰县两林、禾库风电场	凤凰县	2025	两林、禾库风电场总装机 200MW
17	凤凰县新都风电项目	凤凰县	2025	新都风电场总装机 100MW
古丈县				
18	古丈县高峰镇大面山风电场	古丈县	2025	高峰镇大面山风电场总装机 55MW
19	古丈县默坪风电场	古丈县	2025	默坪风电场总装机 60MW
20	古丈县古阳风电场	古丈县	2030	古阳风电场总装机 375MW
21	古丈县村级微风发电项目	古丈县	2035	村级微风发电项目规划装机 500MW
花垣县				
22	花垣县莲花 300MW 风力发电项目	花垣县	2026	莲花 300MW 风力发电项目总装机 300MW
23	花垣县吉卫雅酉 162.5MW 风电项目	花垣县	2026	吉卫雅酉 162.5MW 风电项目总装机 162.5MW
24	花垣县梳子山风电场项目	花垣县	2026	梳子山风电场项目总装机 200MW
25	花垣麻栗场片区风力发电项目	花垣县	2028	麻栗场片区风力发电项目装机 100MW
26	花垣石栏片区风力发电项目	花垣县	2028	石栏片区风力发电项目装机 100MW
27	花垣龙潭片区风力发电项目	花垣县	2028	龙潭片区风力发电项目装机 100MW
28	花垣雅酉片区风力发电项目	花垣县	2028	雅酉片区风力装机 100MW
29	花垣长乐风力发电项目	花垣县	2030	长乐风力发电项目装机 150MW

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
30	花垣双龙风力发电项目	花垣县	2030	双龙风力发电项目装机 100MW
31	花垣民乐风力发电项目	花垣县	2035	民乐风力发电项目项目装机 150MW
32	花垣边城风力发电项目	花垣县	2035	边城风力发电项目项目装机 100MW
保靖县				
33	保靖县葫芦阳朝风力发电项目	保靖县	2030	葫芦镇风电场总装机 200MW
34	保靖县普戎镇风电场	保靖县	2035	普戎镇风电场总装机 80MW
35	保靖县野竹坪镇风电场	保靖县	2035	野竹坪镇风电场总装机 120MW
36	保靖县仙人风电场	保靖县	2035	仙人风电场总装机 60MW
永顺县				
37	永顺县大青山风电场二期工程	永顺县	2025	大青山风电场二期总装机 51.5MW
38	永顺分散式风电项目	永顺县	2026	分散式风电项目总装机 100MW
39	永顺县大青山风电场三期工程	永顺县	2027	大青山风电场三期总装机 60MW
40	永顺 75MW 风电项目	永顺县	2027	永顺风电项目总装机 75MW
41	永顺县松柏风电场	永顺县	2027	松柏风电场总装机 50MW
42	永顺县芙蓉风电场	永顺县	2028	芙蓉风电场总装机 50MW
43	永顺县石堤风电场	永顺县	2029	石堤风电场总装机 50MW
44	永顺县万坪风电场	永顺县	2035	万坪风电场总装机 100MW
45	永顺县青坪风电场	永顺县	2035	青坪风电场总装机 50MW
46	永顺县万盐风电场	永顺县	2035	万盐风电场总装机 50MW

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
47	永顺县高坪永茂小溪风电场	永顺县	2035	高坪永茂小溪风电场总装机 200MW
48	永顺县车坪风电场	永顺县	2035	车坪风电场总装机 50MW
龙山县				
49	龙山县大灵山风电场二期工程	龙山县	2025	大灵山二期风电场总装机 50MW
50	龙山县八面山风电场	龙山县	2025	八面山风电场总装机 120MW
51	龙山县坡脚风电场	龙山县	2028	坡脚风电场总装机 100MW
52	龙山县洛塔风电场	龙山县	2030	洛塔风电场总装机 100MW
53	龙山县李家湾风电场	龙山县	2035	李家湾风电场总装机 50MW
(二) 光伏发电项目				
吉首市				
54	吉首市分布式光伏电站项目	吉首市	2023	分布式发电规划装机 13.7MW
55	吉首市农光互补光伏发电项目	吉首市	2029	农光互补光伏发电项目装机 800MW
泸溪县				
56	泸溪县分布式光伏电站项目	泸溪县	2023	分布式发电规划装机 30MW
57	泸溪县达岚镇光伏项目	泸溪县	2035	达岚镇光伏发电规划装机 100MW
58	泸溪县晒洲田村光伏项目	泸溪县	2035	晒洲田村光伏发电规划装机 150MW
凤凰县				
59	凤凰县分布式光伏电站项目	凤凰县	2024	分布式发电规划装机 29MW
60	凤凰县板交光伏电站	凤凰县	2027	两林乡板交村光伏发电规划装机 200MW

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
古丈县				
61	古丈县分布式光伏电站项目	古丈县	2025	分布式发电规划装机 10MW
62	古丈县岩头寨光伏发电项目	古丈县	2035	岩头寨光伏发电规划装机 100MW
63	古丈县红石林农光互补项目	古丈县	2035	红石林农光互补光伏发电规划装机 60MW
64	古丈县断龙山镇尾矿库光伏项目	古丈县	2035	段龙山镇尾矿库光伏发电规划装机 100MW
65	古丈县岩头寨镇汉瑞公司工商业光伏项目	古丈县	2035	岩头寨镇汉瑞公司光伏发电规划装机 50MW
花垣县				
66	花垣县尾矿库一期光伏（花垣县角内光伏发电项目）	花垣县	2025	尾矿库一期光伏项目发电规划装机 100MW
67	花垣县长新光伏发电项目（花垣县长新、前湾、祥和、蜂塘光伏发电项目）	花垣县	2025	长新光伏发电规划装机 230MW
68	花垣县农光互补项目	花垣县	2025	农光互补项目规划装机 100MW
69	花垣县分布式光伏电站项目	花垣县	2025	分布式发电规划装机 200MW
70	花垣农业园农光互补项目	花垣县	2026	农业园农光互补项目装机 100MW
71	花垣麻栗场分布式光伏项目	花垣县	2026	麻栗场分布式光伏项目装机 25MW
72	花垣边城分布式光伏项目	花垣县	2026	边城分布式光伏项目装机 25MW
73	花垣团结分布式光伏项目	花垣县	2027	团结分布式光伏项目装机 10MW
74	花垣龙潭分布式光伏项目	花垣县	2027	龙潭分布式光伏项目装机 12MW
75	花垣民乐分布式光伏项目	花垣县	2027	民乐分布式光伏项目装机 10MW
76	花垣吉卫分布式光伏项目	花垣县	2027	吉卫分布式光伏项目装机 15MW
77	花垣双龙分布式光伏项目	花垣县	2028	双龙分布式光伏项目装机 12MW

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
78	花垣石栏分布式光伏项目	花垣县	2028	石栏分布式光伏项目装机 12MW
79	花垣茶光互补项目	花垣县	2028	茶光互补项目装机 100MW
80	花垣药光互补项目	花垣县	2028	药光互补项目装机 100MW
保靖县				
81	保靖县分布式光伏电站项目	保靖县	2024	分布式发电规划装机 10MW
82	保靖县迁陵光伏项目	保靖县	2035	迁陵光伏发电规划装机 145MW
83	保靖县阳朝乡溪州光伏发电项目	保靖县	2035	阳朝乡溪州光伏发电规划装机 10MW
84	保靖县扁朝村光伏项目	保靖县	2035	复兴镇扁朝村光伏发电规划装机 40MW
85	保靖县水田河镇光伏项目	保靖县	2035	水田河镇光伏发电规划装机 15MW
86	保靖县长谭乡涂乍村光伏项目	保靖县	2035	长谭乡涂乍村光伏发电规划装机 20MW
永顺县				
87	永顺县分布式光伏电站项目	永顺县	2025	分布式发电规划装机 10MW
88	永顺县毛土坪农光互补项目	永顺县	2027	永顺县毛土坪农光互补项目规划装机 50MW
89	永顺毛土坪二期光伏项目（永顺县两岔光伏发电项目）	永顺县	2035	永顺毛土坪二期光伏项目规划装机 30MW
龙山县				
90	龙山县分布式光伏电站项目	龙山县	2025	分布式发电规划装机 33.2MW
91	龙山县苗儿滩镇光伏发电项目	龙山县	2026	苗儿滩镇光伏发电规划装机 50MW
92	龙山县咱果乡农光互补光伏发电项目	龙山县	2026	龙山县咱果乡农光互补光伏发电规划装机 30MW
93	龙山县石羔街道农光互补光伏发电项目	龙山县	2026	龙山县石羔街道农光互补光伏发电规划装机 6MW

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
94	龙山县公共机构屋顶光伏项目	龙山县	2027	龙山县公共机构屋顶光伏项目规划装机 300MW
95	龙山县红岩溪镇光伏发电项目	龙山县	2035	红岩溪镇光伏发电规划装机 50MW
96	龙山县茅坪乡光伏发电项目	龙山县	2035	茅坪乡光伏发电规划装机 100MW
97	龙山县靛房镇光伏发电项目	龙山县	2035	靛房镇光伏发电规划装机 100MW
98	龙山县八面山光伏项目	龙山县	2035	八面山光伏发电规划装机 50MW
99	龙山县召市镇可立村光伏项目	龙山县	2035	召市镇可立村光伏发电规划装机 170MW
100	龙山县农车镇光伏项目	龙山县	2035	农车镇光伏发电规划装机 100MW
高新区				
101	高新区分布式光伏电站项目	高新区	2024	分布式发电规划装机 23MW
（三）水力发电项目				
102	龙山县湾塘水电站二期项目	龙山县	2025	湾塘水电站二期工程，装机容量 10MW
103	龙山县三元二期电站项目	龙山县	2025	三元二期电站，装机容量 11.4MW
104	龙山县光辉电站项目	龙山县	2025	光辉电站，装机容量 0.96MW
105	古丈县徐家岭水库水电项目	古丈县	2035	古丈县徐家岭水电发电项目规划装机 100MW
（四）生物质发电项目				
106	吉首生活垃圾焚烧发电项目	吉首市	2023	建设两条 500 吨/天生活垃圾焚烧发电生产线，年处理生活垃圾 36.5 万吨，配置 500 吨/天机械炉排炉两台、20MW 汽轮机发电系统及配套设施
107	泸溪县热电联产生物质发电及电厂产业园	泸溪县	2025	分期建设，建设 2 台 30MW 发电机组电厂，配套千吨级港口综合物流设施及商业生活设施
108	永顺生活垃圾焚烧发电项目	永顺县	2025	拟采用 PPP 模式建日处理生活垃圾 1000T 的生活垃圾焚烧发电站一座项目分两期进行，一期采用先进炉排炉焚发电工艺，配置 2 台 250t/d 机械焚烧炉和一台 10MW 凝汽式汽轮发电机

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
109	龙山生活垃圾处理场填埋气发电	龙山县	2025	装机容量为 2MW 的填埋气发电系统
(五) 其他项目				
110	湘西州天然气发电	湘西州	2025	分布式天然气发电，总装机 10MW
111	花垣水泥厂余热发电	花垣县	2025	低温余热发电，装机 15MW
112	永顺石煤电厂发电	永顺县	2025	年发电 3 亿千瓦的石煤电厂建设，拟装机总规模为 62MW
113	古丈县晓光科技有限公司余热低温发电项目	古丈县	2035	古丈县工业园区晓光公司余热低温发电规划装机 15MW
114	古丈县汉瑞公司余热低温发电项目	古丈县	2035	古丈县工业园区汉瑞公司余热低温发电规划装机 15MW
115	古丈县宏源公司余热低温发电项目	古丈县	2035	古丈县宏源公司余热低温发电规划装机 15MW
二、电网项目工程				
(一) 抽水蓄能项目工程				
116	花垣县十八洞抽水蓄能	花垣县	2030	总装机 750MW
117	保靖县碗米坡抽水蓄能电站项目	保靖县	2030	总装机 400MW
118	湖南古丈抽水蓄能电站	古丈县	2032	总装机 1200MW
119	泸溪县兴隆场天台垅抽水蓄能	泸溪县	2035	总装机 30MW
120	永顺县高灵山抽水蓄能项目	永顺县	2035	总装机 280MW
121	永顺县风滩抽水蓄能电站项目	永顺县	2035	总装机 900MW
122	吉首矮寨抽水蓄能电站项目	吉首市	2035	总装机 1200MW
(二) 新型储能项目工程				
123	峒河储能站	吉首市	2025	在吉首市峒河街道建设 50 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 24 亩

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
124	武溪储能站	泸溪县	2025	在泸溪县武溪镇建设一期 50 兆瓦/100 兆瓦时、终期 100 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 20 亩
125	沱江储能站	凤凰县	2025	在凤凰县沱江镇建设 100 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 20 亩
126	洗洛储能站	龙山县	2025	在龙山县洗洛镇建设 100 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 20 亩
127	复兴储能站	保靖县	2025	在保靖县复兴镇建设 100 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 20 亩
128	龙潭储能站	花垣县	2030	在花垣县龙潭镇建设 50 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 25 亩
129	红石林储能站	古丈县	2030	在古丈县红石林镇建设 50 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 24 亩
130	竿子坪储能站	凤凰县	2030	在凤凰县竿子坪镇建设 50 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 24 亩
131	石堤储能站	永顺县	2030	在永顺县石堤镇建设 100 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 20 亩
510	灵溪储能站	永顺县	2030	在永顺县灵溪镇建设 100 兆瓦/200 兆瓦时储能站，用地面积 20 亩
(三) 500kV 电网项目工程				
133	边城 500kV 输变电工程	吉首市	2022	河溪镇张排村建设边城 500kV 输变电工程，变电容量 1000MVA
134	湖南-贵州电力灵活互济工程（湖南段）	吉首市、 凤凰县、 泸溪县	2027	湖南-贵州电力灵活互济工程（湖南段）500kV 线路工程, 湘西段线路长度 60 千米
(四) 220kV 电网项目工程				
135	镇竿 220kV 输变电工程	凤凰县	2021	沱江镇镇竿村建设镇竿 220kV 输变电工程，变电容量 180MVA
136	且茶 220kV 输变电工程	古丈县	2021	古阳镇且茶村建设且茶 220kV 输变电工程，变电容量 180MVA
137	江丰 220kV 输变电工程	吉首市	2028	江丰村西南侧建设江丰 220kV 输变电工程，变电容量 180MVA
138	滨江 220kV 输变电工程	泸溪县	2030	泸溪县王家岭村建设滨江 220kV 输变电工程，变电容量 180MVA
139	竿子坪 220kV 输变电工程	凤凰县	2034	竿子坪镇铁虎哨村建设竿子坪 220kV 输变电工程，变电容量 180MVA

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
140	永顺东 220kV 输变电工程	永顺县	2035	高峰村五马头北侧建设永顺东 220kV 输变电工程, 变电容量 180MVA
141	龙山北 220kV 输变电工程	龙山县	2035	龙吉高速东侧, 称匠堡北侧建设龙山北 220kV 输变电工程, 变电容量 180MVA
142	峒河~万溶江 π 入边城变电站 220kV 线路工程	吉首市	2022	峒河~万溶江 π 入边城变电站 220kV 线路工程, 线路长度 13 千米
143	格山~万溶江 I、II 线格山侧改接峒河, 万溶江侧改接边城变电站 220kV 线路工程	吉首市	2022	格山~万溶江 I、II 线格山侧改接峒河, 万溶江侧改接边城变电站 220kV 线路工程, 线路长度 43.3 千米
144	枇杷冲~万溶江 π 入边城变电站 220kV 线路工程	吉首市、 泸溪县	2022	枇杷冲~万溶江 π 入边城变电站 220kV 线路工程, 线路长度 11.4 千米
145	枇杷冲~峒河 π 入边城变电站 220kV 线路工程	吉首市、 泸溪县	2022	枇杷冲~峒河 π 入边城变电站 220kV 线路工程, 线路长度 1.9 千米
146	边城~枇杷冲 220kV 线路改造工程	吉首市、 泸溪县	2024	边城~枇杷冲 220kV 线路改造工程, 线路长度 46 千米
147	格山~卡地 220kV 线路互联工程	花垣县	2025	格山~卡地 220kV 线路互联工程, 线路长度 22 千米
148	两林禾库风电场 220kV 送出线路工程	凤凰县	2025	两林禾库风电场 220kV 送出线路工程, 线路长度 35.7 千米
149	铜吉铁路阿拉营牵引站 220kV 外部供电工程	凤凰县	2026	铜吉铁路阿拉营牵引站 220kV 外部供电工程, 线路长度 46 千米
150	乾吉铁路边城牵引站 220kV 外部供电工程	花垣县	2027	乾吉铁路边城牵引站 220kV 外部供电工程, 线路长度 40 千米
151	乾吉铁路己略牵引站 220kV 外部供电工程	吉首市	2027	乾吉铁路己略牵引站 220kV 外部供电工程, 线路长度 20 千米
152	边城~镇竿 I 回 π 入江丰变电站 220kV 线路工程	吉首市、 凤凰县	2028	边城~镇竿 I 回 π 入江丰变电站 220kV 线路工程, 线路长度 5 千米
153	边城~镇竿 II 回 π 入江丰变电站 220kV 线路工程	吉首市、 凤凰县	2028	边城~镇竿 II 回 π 入江丰变电站 220kV 线路工程, 线路长度 5 千米
154	枇杷冲~九龙牵改接滨江变电站 220kV 线路工程	泸溪县	2030	枇杷冲~九龙牵改接滨江变电站 220kV 线路工程, 线路长度 1 千米
155	边城~枇杷冲 I 回 π 入滨江变电站 220kV 线路工程	吉首市、 泸溪县	2030	边城~枇杷冲 I 回 π 入滨江变电站 220kV 线路工程, 线路长度 1 千米
156	边城~枇杷冲 II 回 π 入滨江变电站 220kV 线路工程	吉首市、 泸溪县	2030	边城~枇杷冲 II 回 π 入滨江变电站 220kV 线路工程, 线路长度 13 千米
157	竿子坪~镇竿 220kV 线路工程	凤凰县	2034	竿子坪~镇竿 220kV 线路工程, 线路长度 21 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
158	万溶江～凤凰牵Ⅱ入竿子坪变电站 220kV 线路工程	吉首市、凤凰县	2034	万溶江～凤凰牵Ⅱ入竿子坪变电站 220kV 线路工程, 线路长度 4 千米
159	富州～万溶江Ⅰ回Ⅱ入竿子坪变电站 220kV 线路工程	吉首市、凤凰县	2034	富州～万溶江Ⅰ回Ⅱ入竿子坪变电站 220kV 线路工程, 线路长度 15 千米
160	且茶～溪州Ⅱ入永顺东变电站 220kV 线路工程	永顺县	2035	且茶～溪州Ⅱ入永顺东变电站 220kV 线路工程, 线路长度 17 千米
161	格山～枫香Ⅱ回 220kV 线路工程	龙山县	2035	格山～枫香Ⅱ回 220kV 线路工程, 线路长度 115 千米
162	溪州～龙山北 220kV 线路工程	龙山县	2035	溪州～龙山北 220kV 线路工程, 线路长度 83 千米
163	溪州～枫香Ⅱ入龙山北变电站 220kV 线路工程	龙山县	2035	溪州～枫香Ⅱ入龙山北变电站 220kV 线路工程, 线路长度 28 千米
164	枫香～龙山北 220kV 线路工程	龙山县	2035	枫香～龙山北 220kV 线路工程, 线路长度 15 千米
165	溪州～岩人坡Ⅱ回 220kV 线路工程	永顺县、保靖县	2035	溪州～岩人坡Ⅱ回 220kV 线路工程, 线路长度 48 千米
166	且茶～永顺东Ⅰ回 220kV 线路工程	永顺县、古丈县	2035	且茶～永顺东Ⅰ回 220kV 线路工程, 线路长度 55 千米
167	且茶～永顺东Ⅱ回 220kV 线路工程	永顺县、古丈县	2035	且茶～永顺东Ⅱ回 220kV 线路工程, 线路长度 43 千米
168	边城～岩人坡Ⅱ回 220kV 线路工程	吉首市、保靖县	2035	边城～岩人坡Ⅱ回 220kV 线路工程, 线路长度 69 千米
169	边城～且茶Ⅱ回 220kV 线路工程	吉首市、古丈县	2035	边城～且茶Ⅱ回 220kV 线路工程, 线路长度 55 千米
170	且茶～峒河改接边城变电站 220kV 线路工程	吉首市、古丈县	2035	且茶～峒河改接边城变电站 220kV 线路工程, 线路长度 13 千米
171	枇杷冲～九龙牵改接滨江变电站 220kV 线路工程	吉首市、古丈县	2035	枇杷冲～九龙牵改接滨江变电站 220kV 线路工程, 线路长度 1 千米
172	岩人坡～溪州Ⅱ回 220kV 线路工程	吉首市、古丈县	2035	岩人坡～溪州Ⅱ回 220kV 线路工程, 线路长度 48 千米
(五) 110kV 电网项目工程				
173	双塘 110kV 输变电工程	吉首市	2023	玉鸡岭东侧, G65 北侧建设双塘 110kV 输变电工程, 变电容量 50MVA
174	三层坡 110kV 输变电工程	吉首市	2023	三层坡东侧建设三层坡 110kV 输变电工程, 变电容量 50MVA

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
175	城北 110kV 变电站改造工程	吉首市	2025	城北 110kV 变电站改造工程，变电容量 100MVA
176	雅溪 110kV 变电站改造工程	吉首市	2026	雅溪 110kV 变电站改造工程，变电容量 100MVA
177	砂子坳 110kV 输变电工程	吉首市	2028	国道 209 西侧临时二手车行西侧建设砂子坳 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
178	矮寨 110kV 输变电工程	吉首市	2029	矮寨镇断桥坪建设矮寨 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
179	立新 110kV 输变电工程	吉首市	2030	麦田村东侧垃圾填埋场北侧建设立新 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
180	三岔坪 110kV 输变电工程	吉首市	2030	三岔坪村西南一千米处建设三岔坪 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
181	金叶 110kV 输变电工程	吉首市	2033	矮寨镇金叶村建设金叶 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
182	黄蜡洞 110kV 输变电工程	吉首市	2033	紫金坪村北侧建设黄蜡洞 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
183	河溪 110kV 输变电工程	吉首市	2034	河溪镇老寨村北侧建设河溪变 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
184	四十劳 110kV 输变电工程	吉首市	2034	荫上村南侧建设四十劳 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
185	曙光 110kV 输变电工程	吉首市	2035	塘坝冲村北侧建设曙光 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
186	竹寨 110kV 输变电工程	吉首市	2035	峒河社区竹寨村建设竹寨 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
187	狮子山 110kV 输变电工程	泸溪县	2027	兴隆场镇建设狮子山 110kV 输变电工程，变电容量 31.5MVA
188	城南 110kV 输变电工程	泸溪县	2028	小浦溪以南建设城南 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
189	高新 110kV 输变电工程	泸溪县	2034	天门溪村西侧建设高新 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
190	沱江 110kV 输变电工程	凤凰县	2021	沱江镇建设沱江 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
191	漾水坨 110kV 输变电工程	凤凰县	2028	廖家桥镇漾水坨村建设漾水坨 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
192	吉信 110kV 输变电工程	凤凰县	2030	高楼哨村北侧，209 国道东侧建设吉信 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
193	新民 110kV 输变电工程	凤凰县	2035	三拱桥村以东建设新民 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
194	文笔峰 110kV 输变电工程	花垣县	2025	麻栗场镇澎湖村建设文笔峰 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
195	老天坪 110kV 输变电工程	花垣县	2028	麻栗场镇大坪村建设老天坪 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
196	边城 110kV 变电站升压工程	花垣县	2030	边城 35kV 变电站升压为 110kV, 变电容量 63MVA
197	农业园 110kV 变电站升压工程	花垣县	2030	农业园 35kV 变电站升压为 110kV, 变电容量 80MVA
198	蔡家庄 110kV 输变电工程	保靖县	2021	保靖县迁陵镇建设蔡家庄 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
199	中心 110kV 输变电工程	保靖县	2022	保靖县水田河镇建设中心 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
200	城区 110kV 输变电工程	保靖县	2029	迁陵小学西南侧建设城区 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
201	猛虎岭 110kV 输变电工程	古丈县	2026	省道 229 与沿河南路交汇处建设猛虎岭 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
202	排布坪 110kV 输变电工程	古丈县	2032	排布坪村东北侧建设排布坪 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
203	毛土坪 110kV 输变电工程	永顺县	2022	石堤镇毛土坪村建设毛土坪 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
204	芙蓉镇 110kV 输变电工程	永顺县	2022	芙蓉镇太坪村建设芙蓉镇 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
205	泽家 110kV 输变电工程	永顺县	2029	泽家镇北侧，国道 209 以西建设泽家 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
206	新城 110kV 输变电工程	永顺县	2030	那树虎西北侧建设新城 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
207	明溪 110kV 输变电工程	永顺县	2031	芙蓉镇明溪村建设明溪 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
208	岔那 110kV 输变电工程	永顺县	2031	未来城西侧建设岔那 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
209	首车 110kV 输变电工程	永顺县	2033	首车镇川洞坪西南侧道路以南建设首车 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
210	富坪 110kV 输变电工程	永顺县	2035	富坪村西侧建设富坪 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
211	繁荣 110kV 输变电工程	龙山县	2021	龙山县华塘街道建设繁荣 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA
212	银岭 110kV 输变电工程	龙山县	2024	召市镇东侧建设银岭 110kV 输变电工程，变电容量 50MVA

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
213	兴隆 110kV 输变电工程	龙山县	2029	茨岩塘镇东南侧建设兴隆 110kV 输变电工程, 变电容量 50MVA
214	内溪 110kV 输变电工程	龙山县	2032	内溪乡南侧建设内溪 110kV 输变电工程, 变电容量 50MVA
215	螺丝滩 110kV 输变电工程	龙山县	2033	刘家院子东侧建设螺丝滩 110kV 输变电工程, 变电容量 50MVA
216	三元 110kV 输变电工程	龙山县	2035	三元乡黄谷坪南侧建设三元 110kV 输变电工程, 变电容量 50MVA
217	万溶江~垃圾发电厂 110kV 线路工程	吉首市	2021	万溶江~吉首垃圾电厂 π 入双塘变电站 110kV 线路工程, 长度 3.4 千米
218	万溶江~吉首垃圾电厂 π 入双塘变电站 110kV 线路工程	吉首市	2023	万溶江~吉首垃圾电厂 π 入双塘变电站 110kV 线路工程, 长度 3.4 千米
219	镇竿~木香湾 I 回 π 入三层坡变电站 110kV 线路工程	吉首市	2023	镇竿~木香湾 I 回 π 入三层坡变电站 110kV 线路工程, 线路长度 0.4 千米
220	吉南牵~洗溪 110kV 线路改接工程	吉首市	2024	吉南牵~洗溪 110kV 线路改接工程, 线路长度 8 千米
221	吉首城网 110kV 线路优化工程	吉首市	2026	吉首城网 110kV 线路优化工程, 线路长度 20 千米
222	丹青风电场 110kV 送出线路工程	吉首市	2026	丹青风电场 110kV 送出线路工程, 线路长度 30 千米
223	峒河~城北 110kV 线路工程	吉首市	2027	峒河~城北 110kV 线路工程, 线路长度 0.6 千米
224	万溶江~吉首~城北 110kV 线路改造工程	吉首市	2027	万溶江~吉首~城北 110kV 线路改造工程, 线路长度 18.8 千米
225	峒河~小溪桥~乾州 110kV 线路改造工程	吉首市	2027	峒河~小溪桥~乾州 110kV 线路改造工程, 线路长度 18 千米
226	万溶江~乾州~小溪桥 110kV 线路改造工程	吉首市	2027	万溶江~乾州~小溪桥 110kV 线路改造工程, 线路长度 6.5 千米
227	小溪桥~雅溪 110kV 线路改造工程	吉首市	2027	小溪桥~雅溪 110kV 线路改造工程, 线路长度 4 千米
228	万溶江~砂子坳 110kV 线路工程	吉首市	2028	万溶江~砂子坳 110kV 线路工程, 线路长度 10 千米
229	峒河~砂子坳 110kV 线路工程	吉首市	2028	峒河~砂子坳 110kV 线路工程, 线路长度 12 千米
230	万溶江~吉首 π 入砂子坳变电站 110kV 线路工程	吉首市	2028	万溶江~吉首 π 入砂子坳变电站 110kV 线路工程, 线路长度 4 千米
231	狮子山~双塘改接江丰变电站 110kV 线路工程	吉首市	2028	狮子山~双塘改接江丰变电站 110kV 线路工程, 线路长度 5 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
232	江丰～雅溪 110kV 线路工程	吉首市	2028	江丰～雅溪 110kV 线路工程, 线路长度 8.2 千米
233	万溶江～树岩桥～肖家坪改接江丰变电站 110kV 线路工程	吉首市	2028	万溶江～树岩桥～肖家坪改接江丰变电站 110kV 线路工程, 线路长度 3.5 千米
234	峒河～吉南牵改接江丰变电站 110kV 线路工程	吉首市	2028	峒河～吉南牵改接江丰变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2.2 千米
235	洗溪～双塘改接江丰变电站 110kV 线路工程	吉首市	2028	洗溪～双塘改接江丰变电站 110kV 线路工程, 线路长度 4.3 千米
236	双塘～百里电站 π 入江丰变电站 110kV 线路工程	吉首市	2028	双塘～百里电站 π 入江丰变电站 110kV 线路工程, 线路长度 10 千米
237	江丰～树岩桥 110kV 线路工程	吉首市	2028	江丰～树岩桥 110kV 线路工程, 线路长度 6.8 千米
238	吉南牵～洗溪 110kV 线路改接工程	吉首市	2028	吉南牵～洗溪 110kV 线路改接工程, 线路长度 3.2 千米
239	峒河～矮寨 110kV 线路工程	吉首市	2029	峒河～矮寨 110kV 线路工程, 长度 21 千米
240	三岔坪～矮寨 110kV 线路工程	吉首市	2029	三岔坪～矮寨 110kV 线路工程, 线路长度 11.1 千米
241	江丰～立新 110kV 线路工程	吉首市	2030	江丰～立新 110kV 线路工程, 长度 3 千米
242	万溶江～吉南牵 π 入立新变电站 110kV 线路工程	吉首市	2030	万溶江～吉南牵 π 入立新变电站 110kV 线路工程, 长度 5 千米
243	万溶江～木香湾 I 回改接三岔坪变电站 110kV 线路工程	吉首市	2030	万溶江～木香湾 I 回改接三岔坪变电站 110kV 线路工程, 线路长度 1.5 千米
244	镇竿～木香湾改接三岔坪变电站 110kV 线路工程	吉首市	2030	镇竿～木香湾改接三岔坪变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2.3 千米
245	镇竿～木香湾 T 接三层坡变电站 110kV 线路工程	吉首市	2030	镇竿～木香湾 T 接三层坡变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2 千米
246	格山～金叶 110kV 线路工程	吉首市	2033	格山～金叶 110kV 线路工程, 线路长度 23.6 千米
247	老天坪～金叶 110kV 线路工程	吉首市	2033	老天坪～金叶 110kV 线路工程, 线路长度 9.8 千米
248	竿子坪～黄蜡洞 110kV 线路工程	吉首市	2033	竿子坪～黄蜡洞 110kV 线路工程, 线路长度 10.1 千米
249	江丰～黄蜡洞 110kV 线路工程	吉首市	2033	江丰～黄蜡洞 110kV 线路工程, 线路长度 6.7 千米
250	峒河～河溪 110kV 线路工程	吉首市	2034	峒河～河溪 110kV 线路工程, 线路长度 8.54 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
251	双塘～百里电站 π 入河溪变电站 110kV 线路工程	吉首市	2034	双塘～百里电站 π 入河溪变电站 110kV 线路工程, 线路长度 1 千米
252	竿子坪～四十劳 110kV 线路工程	吉首市	2034	竿子坪～四十劳 110kV 线路工程, 线路长度 10.5 千米
253	江丰～四十劳 110kV 线路工程	吉首市	2034	江丰～四十劳 110kV 线路工程, 线路长度 7.7 千米
254	镇竿～三层坡 π 入竿子坪变电站 110kV 线路工程	吉首市	2034	镇竿～三层坡 π 入竿子坪变电站 110kV 线路工程, 线路长度 1 千米
255	峒河～曙光 110kV 线路工程	吉首市	2035	峒河～曙光 110kV 线路工程, 线路长度 13 千米
256	三岔坪～曙光 110kV 线路工程	吉首市	2035	三岔坪～曙光 110kV 线路工程, 线路长度 6.5 千米
257	峒河～古丈 π 入竹寨变电站 110kV 线路工程	吉首市	2035	峒河～古丈 π 入竹寨变电站 110kV 线路工程, 线路长度 1 千米
258	代朝山风电场 110kV 送出线路工程	泸溪县	2025	代朝山风电场 110kV 送出线路工程, 线路长度 17.2 千米
259	钩头山风电场 110kV 送出线路工程	泸溪县	2026	钩头山风电场 110kV 送出线路工程, 线路长度 10 千米
260	枇杷冲～白沙 π 入城南变电站 110kV 线路工程	泸溪县	2028	枇杷冲～白沙 π 入城南变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2.1 千米
261	泸溪县城 110kV 网络优化工程	泸溪县	2027	泸溪县城 110kV 网络优化工程, 线路长度 5 千米
262	狮子山～浦市 110kV 线路工程	泸溪县	2027	狮子山～浦市 110kV 线路工程, 线路长度 25.5 千米
263	狮子山～双塘 110kV 线路工程	泸溪县、 吉首市	2027	狮子山～双塘 110kV 线路工程, 线路长度 26 千米
264	枇杷冲～白沙 110kV 线路改造工程	泸溪县	2027	枇杷冲～白沙 110kV 线路改造工程, 线路长度 8 千米
265	砂子坳～白沙 110kV 线路改造工程	泸溪县	2027	砂子坳～白沙 110kV 线路改造工程, 线路长度 33 千米
266	珍珠坪～浦市 110kV 线路工程	泸溪县	2028	珍珠坪～浦市 110kV 线路工程, 线路长度 20 千米
267	枇杷冲～滨江 π 入高新变电站 110kV 线路工程	泸溪县	2034	枇杷冲～滨江 π 入高新变电站 110kV 线路工程, 线路长度 3 千米
268	桐油坡～沱江 110kV 线路工程	凤凰县	2021	桐油坡～沱江 110kV 线路工程, 线路长度 2.75 千米
269	杜田～沱江 110kV 线路工程	凤凰县	2021	杜田～沱江 110kV 线路工程, 线路长度 5 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
270	木香湾～桐油坡 π 入镇竿变电站 110kV 线路工程	凤凰县	2021	木香湾～桐油坡 π 入镇竿变电站 110kV 线路工程, 线路长度 8.6 千米
271	木香湾～杜田 π 入镇竿变电站 110kV 线路工程	凤凰县	2021	木香湾～杜田 π 入镇竿变电站 110kV 线路工程, 线路长度 3.5 千米
272	桐油坡～杜田 π 入镇竿变电站 110kV 线路工程	凤凰县	2021	桐油坡～杜田 π 入镇竿变电站 110kV 线路工程, 线路长度 8 千米
273	新都风电场 110kV 送出线路工程	凤凰县	2026	新都风电场 110kV 送出线路工程, 线路长度 7 千米
274	桐油坡～茨岩 π 入漾水坨变电站 110kV 线路工程	凤凰县	2028	桐油坡～茨岩 π 入漾水坨变电站 110kV 线路工程, 线路长度 1.1 千米
275	镇竿～漾水坨 110kV 线路工程	凤凰县	2028	镇竿～漾水坨 110kV 线路工程, 线路长度 11.6 千米
276	漾水坨～茨岩 110kV 线路工程	凤凰县	2028	漾水坨～茨岩 110kV 线路工程, 线路长度 20 千米
277	镇竿～茨岩 110kV 线路工程	凤凰县	2028	镇竿～茨岩 110kV 线路工程, 线路长度 26 千米
278	镇竿～漾水坨 II 回 110kV 线路工程	凤凰县	2030	镇竿～漾水坨 II 回 110kV 线路工程, 线路长度 11.6 千米
279	镇竿～三层坡 π 入吉信变电站 110kV 线路工程	凤凰县	2030	镇竿～三层坡 π 入吉信变电站 110kV 线路工程, 线路长度 1.5 千米
280	镇竿～木香湾改接新民变电站 110kV 线路工程	凤凰县	2035	镇竿～木香湾改接新民变电站 110kV 线路工程, 线路长度 3.5 千米
281	镇竿～木香湾改接竿子坪变电站 110kV 线路工程	凤凰县	2035	镇竿～木香湾改接竿子坪变电站 110kV 线路工程, 线路长度 4.5 千米
282	竿子坪～新民 110kV 线路工程	凤凰县	2035	竿子坪～新民 110kV 线路工程, 线路长度 3 千米
283	洞溪坪～文笔峰 110kV 线路工程	花垣县	2025	洞溪坪～文笔峰 110kV 线路工程, 线路长度 18 千米
284	吉卫～文笔峰 110kV 线路工程	花垣县	2025	吉卫～文笔峰 110kV 线路工程, 线路长度 16 千米
285	尾矿库一期光伏 110kV 送出线路工程	花垣县	2025	尾矿库一期光伏 110kV 送出线路工程, 线路长度 6 千米
286	长新光伏 110kV 送出线路工程	花垣县	2025	长新光伏 110kV 送出线路工程, 线路长度 7 千米
287	格山～老天坪 110kV 线路工程	花垣县	2028	格山～老天坪 110kV 线路工程, 线路长度 13.7 千米
288	中心～老天坪 110kV 线路工程	花垣县	2028	中心～老天坪 110kV 线路工程, 线路长度 19 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
289	格山～中心 110kV 线路工程	保靖县	2030	格山～中心 110kV 线路工程, 线路长度 17 千米
290	边城～猫儿 110kV 线路工程	花垣县	2030	边城～猫儿 110kV 线路工程, 线路长度 10 千米
291	洞溪坪～文笔峰 π 入农业园变电站 110kV 线路工程	花垣县	2030	洞溪坪～文笔峰 π 入农业园变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2.5 千米
292	大龙～吉卫 110kV 线路工程	花垣县	2030	大龙～吉卫 110kV 线路工程, 线路长度 9 千米
293	梅花～龙溪塘～溪州 π 入蔡家庄变电站 110kV 线路工程	保靖县	2021	梅花～龙溪塘～溪州 π 入蔡家庄变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2.82 千米
294	岩人坡～中心 110kV 线路工程	保靖县	2022	岩人坡～中心 110kV 线路工程, 线路长度 18 千米
295	复兴储能站 110kV 送出线路工程	保靖县	2026	复兴储能站 110kV 送出线路工程, 线路长度 5 千米
296	岩人坡～梅花 T 接官地坪变电站 110kV 线路工程	保靖县	2027	岩人坡～梅花 T 接官地坪变电站 110kV 线路工程, 线路长度 1 千米
297	岩人坡～官地坪 110kV 线路工程	保靖县	2027	岩人坡～官地坪 110kV 线路工程, 线路长度 2 千米
298	城区～梅花 110kV 线路工程	保靖县	2029	城区～梅花 110kV 线路工程, 线路长度 2.8 千米
299	城区～官地坪 110kV 线路工程	保靖县	2029	城区～官地坪 110kV 线路工程, 线路长度 10.5 千米
300	古丈～红石林 π 入且茶变电站 110kV 线路工程	古丈县	2021	古丈～红石林 π 入且茶变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2 千米
301	古丈～古丈牵改进且茶变电站 110kV 线路工程	古丈县	2021	古丈～古丈牵改进且茶变电站 110kV 线路工程, 线路长度 6 千米
302	大面山风电场 110kV 送出线路工程	古丈县	2025	大面山风电场 110kV 送出线路工程, 线路长度 6 千米
303	默坪风电送出 110kV 线路工程	古丈县	2025	默坪风电送出 110kV 线路工程, 线路长度 15 千米
304	峒河～古丈 π 入猛虎岭变电站 110kV 线路工程	古丈县	2026	峒河～古丈 π 入猛虎岭变电站 110kV 线路工程, 线路长度 1.9 千米
305	且茶～猛虎岭 110kV 线路工程	古丈县	2026	且茶～猛虎岭 110kV 线路工程, 线路长度 11 千米
306	凤滩～古丈 110kV 线路改造工程	古丈县	2027	凤滩～古丈 110kV 线路改造工程, 线路长度 39 千米
307	峒河～古丈 π 入排布坪变电站 110kV 线路工程	古丈县	2032	峒河～古丈 π 入排布坪变电站 110kV 线路工程, 线路长度 17 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
308	羊峰山～灵溪 π 入毛土坪变电站 110kV 线路工程	永顺县	2022	羊峰山～灵溪 π 入毛土坪变电站 110kV 线路工程, 线路长度 0.54 千米
309	溪州～芙蓉镇 110kV 线路工程	永顺县	2022	溪州～芙蓉镇 110kV 线路工程, 线路长度 35 千米
310	芙蓉镇～毛土坪 110kV 线路工程	永顺县	2024	芙蓉镇～毛土坪 110kV 线路工程, 线路长度 33.8 千米
311	大青山二期风电场 110kV 送出线路工程	永顺县	2025	大青山二期风电场 110kV 送出线路工程, 线路长度 9 千米
312	杨公桥～沈家湾 T 接寨湖变电站 110kV 线路工程	永顺县	2025	杨公桥～沈家湾 T 接寨湖变电站 110kV 线路工程, 线路长度 18.6 千米
313	溪州～龙溪塘～蔡家庄 π 入泽家变电站 110kV 线路工程	永顺县	2029	溪州～龙溪塘～蔡家庄 π 入泽家变电站 110kV 线路工程, 线路长度 18 千米
314	溪州～岔那 110kV 线路工程	永顺县	2031	溪州～岔那 110kV 线路工程, 线路长度 2.8 千米
315	溪州～杨公桥 II 回 π 入新城变电站 110kV 线路工程	永顺县	2030	溪州～杨公桥 II 回 π 入新城变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2 千米
316	溪州～沈家湾 π 入首车变电站 110kV 线路工程	永顺县	2033	溪州～沈家湾 π 入首车变电站 110kV 线路工程, 线路长度 14 千米
317	寨湖～首车 110kV 线路工程	永顺县	2033	寨湖～首车 110kV 线路工程, 线路长度 20 千米
318	溪州～富坪 110kV 线路工程	永顺县	2035	溪州～富坪 110kV 线路工程, 线路长度 7.8 千米
319	永顺东～富坪 110kV 线路工程	永顺县	2035	永顺东～富坪 110kV 线路工程, 线路长度 15 千米
320	永顺东～岔那 110kV 线路工程	永顺县	2035	永顺东～岔那 110kV 线路工程, 线路长度 12 千米
321	灵溪～毛土坪 π 入永顺东变电站 110kV 线路工程	永顺县	2035	灵溪～毛土坪 π 入永顺东变电站 110kV 线路工程, 线路长度 6 千米
322	寨湖～灵溪改接永顺东变电站 110kV 线路工程	永顺县	2035	寨湖～灵溪改接永顺东变电站 110kV 线路工程, 线路长度 6.5 千米
323	新城～杨公桥改接永顺东变电站 110kV 线路工程	永顺县	2035	新城～杨公桥改接永顺东变电站 110kV 线路工程, 线路长度 10 千米
324	杨公桥～灵溪改接永顺东变电站 110kV 线路工程	永顺县	2035	杨公桥～灵溪改接永顺东变电站 110kV 线路工程, 线路长度 6 千米
325	永顺东～新城 110kV 线路工程	永顺县	2035	永顺东～新城 110kV 线路工程, 线路长度 10 千米
326	灵溪～寨湖改接永顺东变电站 110kV 线路工程	永顺县	2035	灵溪～寨湖改接永顺东变电站 110kV 线路工程, 线路长度 6.5 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
327	新城～宝塔 π 入繁荣变电站 110kV 线路工程	龙山县	2021	新城～宝塔 π 入繁荣变电站 110kV 线路工程, 线路长度 0.32 千米
328	枫香～湾塘电站 110kV 线路工程	龙山县	2022	枫香～湾塘电站 110kV 线路工程, 线路长度 18.8 千米
329	枫香～湾塘 T 接银岭变电站 110kV 线路工程	龙山县	2024	枫香～湾塘 T 接银岭变电站 110kV 线路工程, 线路长度 12.1 千米
330	大灵山二期风电场 110kV 送出线路工程	龙山县	2024	大灵山二期风电场 110kV 送出线路工程, 线路长度 6 千米
331	银岭～里耶 110kV 线路工程	龙山县	2026	银岭～里耶 110kV 线路工程, 线路长度 55.2 千米
332	八面山风电场 110kV 送出线路工程	龙山县	2026	八面山风电场 110kV 送出线路工程, 线路长度 17 千米
333	沈家湾～新城 I 线 π 入兴隆变电站 110kV 线路工程	龙山县	2029	沈家湾～新城 I 线 π 入兴隆变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2 千米
334	沈家湾～新城 110kV 线路改造工程	龙山县	2029	沈家湾～新城 110kV 线路改造工程, 线路长度 31.1 千米
335	杨公桥～沈家湾 110kV 线路改造工程	龙山县	2030	杨公桥～沈家湾 110kV 线路改造工程, 线路长度 42.3 千米
336	银岭～里耶 π 入内溪变电站 110kV 线路工程	龙山县	2032	银岭～里耶 π 入内溪变电站 110kV 线路工程, 线路长度 2 千米
337	枫香～螺丝滩 110kV 线路工程	龙山县	2033	枫香～螺丝滩 110kV 线路工程, 线路长度 8 千米
338	龙山北～繁荣 110kV 线路工程	龙山县	2035	龙山北～繁荣 110kV 线路工程, 线路长度 3.6 千米
339	龙山北～三元 I 回 110kV 线路工程	龙山县	2035	龙山北～三元 I 回 110kV 线路工程, 线路长度 7 千米
340	龙山北～三元 II 回 110kV 线路工程	龙山县	2035	龙山北～三元 II 回 110kV 线路工程, 线路长度 7 千米
341	龙山北～螺丝滩 110kV 线路工程	龙山县	2035	龙山北～螺丝滩 110kV 线路工程, 线路长度 5.6 千米
342	龙山北～望城 110kV 线路工程	龙山县	2035	龙山北～望城 110kV 线路工程, 线路长度 9.5 千米
343	兴隆～新城改接枫香变电站 110kV 线路工程	龙山县	2035	兴隆～新城改接枫香变电站 110kV 线路工程, 线路长度 7 千米
344	龙山北～新城 110kV 线路工程	龙山县	2035	龙山北～新城 110kV 线路工程, 线路长度 3 千米
345	枫香～宝塔 II 回 110kV 线路工程	龙山县	2035	枫香～宝塔 II 回 110kV 线路工程, 线路长度 6 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
346	红石林~梅花 110kV 线路改造工程	古丈县、保靖县	2028	红石林~梅花 110kV 线路改造工程, 线路长度 22.8 千米
347	狮子山~双塘 110kV 线路工程	吉首市、泸溪县	2027	狮子山~双塘 110kV 线路工程, 线路长度 29 千米
(六) 35kV 电网项目工程				
348	矮寨 35kV 变电站改造工程	吉首市	2027	矮寨 35kV 变电站改造工程, 变电容量 10MVA
349	合水 35kV 输变电工程	泸溪县	2024	合水镇西侧建设合水 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
350	白羊溪 35kV 输变电工程	泸溪县	2035	白羊溪乡西南侧建设白羊溪 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
351	的贺 35kV 输变电工程	凤凰县	2021	腊尔山镇柳禾豆村建设的贺 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
352	木江坪 35kV 输变电工程	凤凰县	2023	木江坪镇木江坪村建设木江坪 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
353	林峰 35kV 输变电工程	凤凰县	2024	林峰乡北部, 128 县道以西建设林峰 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
354	麻冲 35kV 输变电工程	凤凰县	2025	麻冲乡东侧建设麻冲 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
355	边城 35kV 输变电工程	花垣县	2023	边城镇板栗树村建设边城 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
356	雅酉 35kV 输变电工程	花垣县	2023	雅酉镇麻家村建设雅酉 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
357	城南 35kV 输变电工程	花垣县	2025	大云盘村建设城南 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
358	夯沙 35kV 输变电工程	保靖县	2028	吕洞山镇东侧建设夯沙 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
359	普戎 35kV 输变电工程	保靖县	2028	普戎镇东侧建设普戎 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
360	尧洞 35kV 输变电工程	保靖县	2034	尧洞村西侧建设尧洞 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
361	高峰 35kV 输变电工程	古丈县	2029	高峰乡西侧建设高峰 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
362	澧南 35kV 输变电工程	永顺县	2021	毛坝乡建设澧南 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA
363	和平 35kV 输变电工程	永顺县	2023	对山乡建设和平 35kV 输变电工程, 变电容量 10MVA

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
364	青坪 35kV 输变电工程	永顺县	2023	青坪镇建设青坪 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
365	砂坝 35kV 输变电工程	永顺县	2023	砂坝镇砂坝村北侧建设砂坝 35kV 输变电工程，变电容量 6.3MVA
366	盐井 35kV 输变电工程	永顺县	2027	盐井乡新场村建设盐井 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
367	抚志 35kV 输变电工程	永顺县	2028	抚志乡邱家村建设抚志 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
368	朗溪 35kV 输变电工程	永顺县	2030	朗溪村建设朗溪 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
369	润雅 35kV 输变电工程	永顺县	2033	润雅乡云南村建设润雅 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
370	列夕 35kV 输变电工程	永顺县	2034	列夕乡列夕村建设列夕 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
371	回龙 35kV 输变电工程	永顺县	2035	回龙乡回龙村建设回龙 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
372	石牌 35kV 输变电工程	龙山县	2023	石牌镇竹坪村建设石牌 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
373	大安 35kV 输变电工程	龙山县	2024	大安乡大红村建设大安 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
374	洗车 35kV 变电站改造工程	龙山县	2027	洗车河 35kV 变电站改造工程, 变电容量 10MVA
375	桂塘 35kV 输变电工程	龙山县	2029	桂塘镇建设桂塘 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
376	八面山 35kV 输变电工程	龙山县	2031	云山村建设八面山 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
377	隆头 35kV 输变电工程	龙山县	2033	隆头镇建设隆头 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
378	沙坪 35kV 输变电工程	龙山县	2033	新场村建设沙坪 35kV 输变电工程，变电容量 10MVA
379	八什坪~大兴 35kV 线路工程	吉首市	2023	八什坪~大兴 35kV 线路工程, 线路长度 13.95 千米
380	矮寨~大兴寨水库 35kV 线路工程	吉首市	2024	矮寨~大兴寨水库 35kV 线路工程, 线路长度 6.4 千米
381	小溪桥~青松岭改接矮寨变电站 35kV 线路工程	吉首市	2025	小溪桥~青松岭改接矮寨变电站 35kV 线路工程, 线路长度 3.3 千米
382	燕子坪~大兴 35kV 线路改造工程	吉首市	2026	燕子坪~大兴 35kV 线路改造工程, 线路长度 26.9 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
383	城北～矮寨 35kV 线路改造工程	吉首市	2026	城北～矮寨 35kV 线路改造工程, 线路长度 24.6 千米
384	肖家坪～燕子坪 35kV 线路改造工程	吉首市	2028	肖家坪～燕子坪 35kV 线路改造工程, 线路长度 11.8 千米
385	城北～马颈坳 35kV 线路改造工程	吉首市	2029	城北～马颈坳 35kV 线路改造工程, 线路长度 11 千米
386	河溪～燕子坪 35kV 线路工程	吉首市	2034	河溪～燕子坪 35kV 线路工程, 线路长度 2.5 千米
387	兴隆场～达岚 π 入合水变电站 35kV 线路工程	泸溪县	2024	兴隆场～达岚 π 入合水变电站 35kV 线路工程, 线路长度 7.2 千米
388	浦市～达岚 35kV 线路改造工程	泸溪县	2026	浦市～达岚 35kV 线路改造工程, 线路长度 12.2 千米
389	狮子山～解放岩 35kV 线路工程	泸溪县	2027	狮子山～解放岩 35kV 线路工程, 线路长度 14.5 千米
390	兴隆场～合水 35kV 线路改造工程	泸溪县	2027	兴隆场～合水 35kV 线路改造工程, 线路长度 12 千米
391	狮子山 110kV 变电站 35kV 配套送出工程	泸溪县	2027	狮子山 110kV 变电站 35kV 配套送出工程, 线路长度 5 千米
392	甘溪桥～浦市 35kV 线路改造工程	泸溪县	2028	甘溪桥～浦市 35kV 线路改造工程, 线路长度 33 千米
393	洗溪～能滩溪～小章 35kV 线路改造工程	泸溪县	2028	洗溪～能滩溪～小章 35kV 线路改造工程, 线路长度 24.9 千米
394	甘溪桥～洗溪 35kV 线路改造工程	泸溪县	2028	甘溪桥～洗溪 35kV 线路改造工程, 线路长度 5 千米
395	甘溪桥～潭溪～洞口水电站 35kV 线路改造工程	泸溪县	2028	甘溪桥～潭溪～洞口水电站 35kV 线路改造工程, 线路长度 11.7 千米
396	峒底～小陂流水电站 35kV 线路改造工程	泸溪县	2028	峒底～小陂流水电站 35kV 线路改造工程, 线路长度 1.5 千米
397	洗溪～八什坪～滨江改接高新变电站 35kV 线路工程	泸溪县	2030	洗溪～八什坪～滨江改接高新变电站 35kV 线路工程, 线路长度 0.5 千米
398	滨江～武溪 π 入高新变电站 35kV 线路工程	泸溪县	2034	滨江～武溪 π 入高新变电站 35kV 线路工程, 线路长度 3.5 千米
399	洗溪～能滩～小章 π 入白羊溪变电站 35kV 线路工程	泸溪县	2035	洗溪～能滩～小章 π 入白羊溪变电站 35kV 线路工程, 线路长度 2 千米
400	的贺～禾库 35kV 线路工程	凤凰县	2021	的贺～禾库 35kV 线路工程, 线路长度 4.3 千米
401	的贺～黄毛坪 35kV 线路工程	凤凰县	2021	的贺～黄毛坪 35kV 线路工程, 线路长度 14 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
402	木江坪～解放岩 35kV 线路工程	凤凰县	2023	木江坪～解放岩 35kV 线路工程, 线路长度 13.4 千米
403	吉信～猫儿口 T 接木江坪变电站 35kV 线路工程	凤凰县	2023	吉信～猫儿口 T 接木江坪变电站 35kV 线路工程, 线路长度 9.5 千米
404	茨岩～林峰 35kV 线路工程	凤凰县	2024	茨岩～林峰 35kV 线路工程, 线路长度 12.5 千米
405	黄毛坪～麻冲 35kV 线路工程	凤凰县	2025	黄毛坪～麻冲 35kV 线路工程, 线路长度 14.1 千米
406	廖家桥～阿拉改接漾水坨变电站 35kV 线路工程	凤凰县	2028	廖家桥～阿拉改接漾水坨变电站 35kV 线路工程, 线路长度 3 千米
407	廖家桥～茨岩改接漾水坨变电站 35kV 线路工程	凤凰县	2028	廖家桥～茨岩改接漾水坨变电站 35kV 线路工程, 线路长度 3.5 千米
408	漾水坨～麻冲 35kV 线路工程	凤凰县	2028	漾水坨～麻冲 35kV 线路工程, 线路长度 17.5 千米
409	吉信～猫儿口 35kV 线路改造工程	凤凰县	2026	吉信～猫儿口 35kV 线路改造工程, 线路长度 10 千米
410	阿拉～茶田 35kV 线路改造工程	凤凰县	2026	阿拉～茶田 35kV 线路改造工程, 线路长度 13.1 千米
411	廖家桥～阿拉 35kV 线路改造工程	凤凰县	2026	廖家桥～阿拉 35kV 线路改造工程, 线路长度 13.6 千米
412	廖家桥～林峰 35kV 线路工程	凤凰县	2028	廖家桥～林峰 35kV 线路工程, 线路长度 10.5 千米
413	漾水坨～林峰 35kV 线路工程	凤凰县	2028	漾水坨～林峰 35kV 线路工程, 线路长度 12 千米
414	吉信～禾库 35kV 线路改造工程	凤凰县	2028	吉信～禾库 35kV 线路改造工程, 线路长度 18.4 千米
415	桐油坡～廖家桥 35kV 线路改造工程	凤凰县	2028	桐油坡～廖家桥 35kV 线路改造工程, 线路长度 10.4 千米
416	廖家桥～林峰改接漾水坨变电站 35kV 线路工程	凤凰县	2028	廖家桥～林峰改接漾水坨变电站 35kV 线路工程, 线路长度 3.5 千米
417	吉信～禾库改接吉信变电站 35kV 线路工程	凤凰县	2030	吉信～禾库改接吉信变电站 35kV 线路工程, 线路长度 1.5 千米
418	吉信～木江坪～猫儿口改接吉信变电站 35kV 线路工程	凤凰县	2030	吉信～木江坪～猫儿口改接吉信变电站 35kV 线路工程, 线路长度 1.6 千米
419	吉信～桐油坡改接吉信变电站 35kV 线路工程	凤凰县	2030	吉信～桐油坡改接吉信变电站 35kV 线路工程, 线路长度 1 千米
420	长兴～边城 35kV 线路工程	花垣县	2023	长兴～边城 35kV 线路工程, 线路长度 5.6 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
421	吉卫～雅西 35kV 线路工程	花垣县	2023	吉卫～雅西 35kV 线路工程, 线路长度 15 千米
422	猫儿～猫儿 35kV 线路工程	花垣县	2025	猫儿～猫儿 35kV 线路工程, 线路长度 6 千米
423	团结～城郊 π 入城南变电站 35kV 线路工程	花垣县	2025	团结～城郊 π 入城南变电站 35kV 线路工程, 线路长度 2 千米
424	吉卫～排碧 35kV 线路工程	花垣县	2025	吉卫～排碧 35kV 线路工程, 线路长度 14 千米
425	雅西～禾库 35kV 线路工程	花垣县	2030	雅西～禾库 35kV 线路工程, 线路长度 12 千米
426	中心～葫芦 35kV 线路工程	保靖县	2022	中心～葫芦 35kV 线路工程, 线路长度 15.3 千米
427	龙溪塘～泽家 35kV 线路工程	保靖县	2023	龙溪塘～泽家 35kV 线路工程, 线路长度 14.5 千米
428	山庄～洞吉 35kV 线路工程	保靖县	2024	山庄～洞吉 35kV 线路工程, 线路长度 13 千米
429	天堂湾～坝木 35kV 线路改造工程	保靖县	2026	天堂湾～坝木 35kV 线路改造工程, 线路长度 24.5 千米
430	中心～夯沙 35kV 线路工程	保靖县	2028	中心～夯沙 35kV 线路工程, 线路长度 15 千米
431	官地坪～向家 35kV 线路改造工程	保靖县	2027	官地坪～向家 35kV 线路改造工程, 线路长度 9 千米
432	龙溪塘～普戎 35kV 线路工程	保靖县	2028	龙溪塘～普戎 35kV 线路工程, 线路长度 13 千米
433	山庄～普戎 35kV 线路工程	保靖县	2028	山庄～普戎 35kV 线路工程, 线路长度 12 千米
434	官地坪～城关～梅花 35kV 线路改造工程	保靖县	2028	官地坪～城关～梅花 35kV 线路改造工程, 线路长度 13 千米
435	官地坪～锌业公司 35kV 线路改造工程	保靖县	2028	官地坪～锌业公司 35kV 线路改造工程, 线路长度 5 千米
436	梅花～山庄 35kV 线路改造工程	保靖县	2029	梅花～山庄 35kV 线路改造工程, 线路长度 9 千米
437	哪洞～葫芦 π 入尧洞变电站 35kV 线路工程	保靖县	2034	哪洞～葫芦 π 入尧洞变电站 35kV 线路工程, 线路长度 10 千米
438	猛虎岭～汉瑞 T 接岩头寨变电站 35kV 线路工程	古丈县	2023	猛虎岭～汉瑞 T 接岩头寨变电站 35kV 线路工程, 线路长度 7 千米
439	古丈～大溪坪改接猛虎岭变电站 35kV 线路工程	古丈县	2026	古丈～大溪坪改接猛虎岭变电站 35kV 线路工程, 线路长度 1 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
440	栖凤湖～岩头寨 π 入高峰变电站 35kV 线路工程	古丈县	2029	栖凤湖～岩头寨 π 入高峰变电站 35kV 线路工程, 线路长度 24 千米
441	古丈～长官改接岩头寨变电站 35kV 线路工程	古丈县	2029	古丈～长官改接岩头寨变电站 35kV 线路工程, 线路长度 0.5 千米
442	栖凤湖～岩头寨改接长官变电站 35kV 线路工程	古丈县	2029	栖凤湖～岩头寨改接长官变电站 35kV 线路工程, 线路长度 0.5 千米
443	栖凤湖～岩头寨 35kV 线路改造工程	古丈县	2029	栖凤湖～岩头寨 35kV 线路改造工程, 线路长度 15 千米
444	马颈坳～默戎 π 入排布坪变电站 35kV 线路工程	古丈县	2032	马颈坳～默戎 π 入排布坪变电站 35kV 线路工程, 线路长度 8 千米
445	寨湖～澧南（旧）改接澧南变电站 35kV 线路工程	永顺县	2021	寨湖～澧南（旧）改接澧南变电站 35kV 线路工程, 线路长度 5.1 千米
446	毛土坪～石堤 35kV 线路工程	永顺县	2022	毛土坪～石堤 35kV 线路工程, 线路长度 4.5 千米
447	石堤～永茂 π 入毛土坪变电站 35kV 线路工程	永顺县	2022	石堤～永茂 π 入毛土坪变电站 35kV 线路工程, 线路长度 3.5 千米
448	哈尼宫～王村 π 入芙蓉镇变电站 35kV 线路工程	永顺县	2022	哈尼宫～王村 π 入芙蓉镇变电站 35kV 线路工程, 线路长度 2.8 千米
449	高坪～王村改接芙蓉镇变电站 35kV 线路工程	永顺县	2022	高坪～王村改接芙蓉镇变电站 35kV 线路工程, 线路长度 1.1 千米
450	芙蓉镇～哈尼宫 T 接高坪变电站 35kV 线路工程	永顺县	2022	芙蓉镇～哈尼宫 T 接高坪变电站 35kV 线路工程, 线路长度 2.2 千米
451	杨公桥～垃圾发电厂 35kV 线路工程	永顺县	2022	杨公桥～垃圾发电厂 35kV 线路工程, 线路长度 5.9 千米
452	芙蓉镇～长官 35kV 线路工程	永顺县	2023	芙蓉镇～长官 35kV 线路工程, 线路长度 19.7 千米
453	澧南～砂坝 35kV 线路工程	永顺县	2023	澧南～砂坝 35kV 线路工程, 线路长度 13.3 千米
454	塔卧～砂坝 35kV 线路工程	永顺县	2023	塔卧～砂坝 35kV 线路工程, 线路长度 14.5 千米
455	杨公桥～泽家 T 接树坪变电站 35kV 线路工程	永顺县	2023	杨公桥～泽家 T 接树坪变电站 35kV 线路工程, 线路长度 7.5 千米
456	杨公桥～泽家 π 入树坪变电站 35kV 线路工程	永顺县	2023	杨公桥～泽家 π 入树坪变电站 35kV 线路工程, 线路长度 7.5 千米
457	毛土坪～青坪 35kV 线路工程	永顺县	2023	毛土坪～青坪 35kV 线路工程, 线路长度 15.1 千米
458	永茂～青坪 35kV 线路工程	永顺县	2023	永茂～青坪 35kV 线路工程, 线路长度 8.7 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
459	寨湖～首车 35kV 线路工程	永顺县	2024	寨湖～首车 35kV 线路工程, 线路长度 20.65 千米
460	芙蓉镇～抚志 35kV 线路工程	永顺县	2028	芙蓉镇～抚志 35kV 线路工程, 线路长度 21 千米
461	杨公桥～海螺 T 接抚志变电站 35kV 线路工程	永顺县	2028	杨公桥～海螺 T 接抚志变电站 35kV 线路工程, 线路长度 1.5 千米
462	寨湖～塔卧 35kV 线路工程	永顺县	2027	寨湖～塔卧 35kV 线路工程, 线路长度 14.8 千米
463	寨湖～澧南 35kV 线路改造工程	永顺县	2027	寨湖～澧南 35kV 线路改造工程, 线路长度 17.4 千米
464	毛土坪～长官 35kV 线路工程	永顺县	2027	毛土坪～长官 35kV 线路工程, 线路长度 32 千米
465	马鞍山～杨公桥 35kV 线路改造工程	永顺县	2028	马鞍山～杨公桥 35kV 线路改造工程, 线路长度 18.5 千米
466	杨公桥～抚志～灵溪 35kV 线路改造工程	永顺县	2028	杨公桥～抚志～灵溪 35kV 线路改造工程, 线路长度 2 千米
467	颗砂～寨湖 35kV 线路改造工程	永顺县	2028	颗砂～寨湖 35kV 线路改造工程, 线路长度 21 千米
468	寨湖～盐井 35kV 线路工程	永顺县	2027	寨湖～盐井 35kV 线路工程, 线路长度 12 千米
469	沈家湾～盐井 35kV 线路工程	永顺县	2027	沈家湾～盐井 35kV 线路工程, 线路长度 14.5 千米
470	长官～朗溪 35kV 线路工程	永顺县	2030	长官～朗溪 35kV 线路工程, 线路长度 25 千米
471	永茂～朗溪 35kV 线路工程	永顺县	2030	永茂～朗溪 35kV 线路工程, 线路长度 17 千米
472	明溪 110kV 变电站 35kV 配套送出工程	永顺县	2031	明溪 110kV 变电站 35kV 配套送出工程, 线路长度 5 千米
473	毛土坪～润雅 35kV 线路工程	永顺县	2033	毛土坪～润雅 35kV 线路工程, 线路长度 14.5 千米
474	青坪～润雅 35kV 线路工程	永顺县	2033	青坪～润雅 35kV 线路工程, 线路长度 10 千米
475	泽家～列夕 35kV 线路工程	永顺县	2034	泽家～列夕 35kV 线路工程, 线路长度 11 千米
476	芙蓉镇～列夕 35kV 线路工程	永顺县	2034	芙蓉镇～列夕 35kV 线路工程, 线路长度 15.8 千米
	回龙～朗溪 35kV 线路工程	永顺县	2035	回龙～朗溪 35kV 线路工程, 线路长度 17.5 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
478	毛土坪～回龙 35kV 线路工程	永顺县	2035	毛土坪～回龙 35kV 线路工程, 线路长度 16.5 千米
479	寨湖～澧南 35kV 线路改造工程	永顺县		
480	里耶～坝木 35kV 线路改造工程	龙山县	2022	里耶～坝木 35kV 线路改造工程, 线路长度 75 千米
481	新城～乌鸦河 T 接石碑变电站 35kV 线路工程	龙山县	2023	新城～乌鸦河 T 接石碑变电站 35kV 线路工程, 线路长度 15.7 千米
482	三元～石碑 35kV 线路工程	龙山县	2023	三元～石碑 35kV 线路工程, 线路长度 9.9 千米
483	沈家湾～马蹄寨 T 接洗车变电站 35kV 线路工程	龙山县	2023	沈家湾～马蹄寨 T 接洗车变电站 35kV 线路工程, 线路长度 28.3 千米
484	乌鸦河～曹家 π 入大安变电站 35kV 线路工程	龙山县	2024	乌鸦河～曹家 π 入大安变电站 35kV 线路工程, 线路长度 3.5 千米
485	咱果～召市 π 入银岭变电站 35kV 线路工程	龙山县	2024	咱果～召市 π 入银岭变电站 35kV 线路工程, 线路长度 3.4 千米
486	大安～水田 35kV 线路工程	龙山县	2025	大安～水田 35kV 线路工程, 线路长度 12.7 千米
487	联盟～茅坪 35kV 线路工程	龙山县	2027	联盟～茅坪 35kV 线路工程, 线路长度 10 千米
488	银岭～咱果 35kV 线路改造工程	龙山县	2027	银岭～咱果 35kV 线路改造工程, 线路长度 25.4 千米
489	沈家湾～洗车 π 入马蹄寨变电站 35kV 线路工程	龙山县	2027	沈家湾～洗车 π 入马蹄寨变电站 35kV 线路工程, 线路长度 2 千米
490	湾塘～召市 35kV 线路改造工程	龙山县	2028	湾塘～召市 35kV 线路改造工程, 线路长度 12.6 千米
491	茅坪～华宇公司 35kV 线路改造工程	龙山县	2028	茅坪～华宇公司 35kV 线路改造工程, 线路长度 2.4 千米
492	湾塘～望城 I 回 35kV 线路改造工程	龙山县	2028	湾塘～望城 I 回 35kV 线路改造工程, 线路长度 17.6 千米
493	湾塘～茅坪 35kV 线路改造工程	龙山县	2028	湾塘～茅坪 35kV 线路改造工程, 线路长度 32 千米
494	新城～曹家～石碑 35kV 线路 T 接点改接望城	龙山县	2028	新城～曹家～石碑 35kV 线路 T 接点改接望城, 线路长度 8 千米
495	苗市～洗车 35kV 线路改造工程	龙山县	2028	苗市～洗车 35kV 线路改造工程, 线路长度 13.3 千米
496	湾塘～望城 II 回 35kV 线路改造工程	龙山县	2029	湾塘～望城 II 回 35kV 线路改造工程, 线路长度 17.7 千米

序号	项目名称	所在地	竣工年份	建设内容及规模
497	曹家～水田 35kV 线路改造工程	龙山县	2029	曹家～水田 35kV 线路改造工程, 线路长度 14 千米
498	咱果～苗市 35kV 线路改造工程	龙山县	2029	咱果～苗市 35kV 线路改造工程, 线路长度 18 千米
499	里耶～苗市 35kV 线路工程	龙山县	2029	里耶～苗市 35kV 线路工程, 线路长度 30 千米
500	里耶～八面山 I 回 35kV 线路工程	龙山县	2031	里耶～八面山 I 回 35kV 线路工程, 线路长度 7 千米
501	里耶～八面山 II 回 35kV 线路工程	龙山县	2031	里耶～八面山 II 回 35kV 线路工程, 线路长度 7 千米
502	银岭～咱果 π 入桂塘变电站 35kV 线路工程	龙山县	2029	银岭～咱果 π 入桂塘变电站 35kV 线路工程, 线路长度 36 千米
503	咱果～苗市改接内溪变电站 35kV 线路工程	龙山县	2032	咱果～苗市改接内溪变电站 35kV 线路工程, 线路长度 3.2 千米
504	里耶～咱果 π 入内溪变电站 35kV 线路工程	龙山县	2032	里耶～咱果 π 入内溪变电站 35kV 线路工程, 线路长度 1 千米
505	里耶～苗市 π 入隆头变电站 35kV 线路工程	龙山县	2033	里耶～苗市 π 入隆头变电站 35kV 线路工程, 线路长度 20 千米
506	首车～洗车 35kV 线路工程	龙山县	2033	首车～洗车 35kV 线路工程, 线路长度 25 千米
507	首车～沙坪 35kV 线路工程	龙山县	2033	首车～沙坪 35kV 线路工程, 线路长度 24.5 千米
508	洗车～沙坪 35kV 线路工程	龙山县	2033	洗车～沙坪 35kV 线路工程, 线路长度 22.5 千米
509	三元～石牌改接三元变电站 35kV 线路工程	龙山县	2035	三元～石牌改接三元变电站 35kV 线路工程, 线路长度 1 千米
510	马颈坳～夯沙 35kV 线路工程	保靖县、古丈县	2028	马颈坳～夯沙 35kV 线路工程, 线路长度 15 千米
511	古丈～长官 35kV 线路改造工程	古丈县、永顺县	2028	古丈～长官 35kV 线路改造工程, 线路长度 25 千米
512	木香湾～吉信 35kV 线路改造工程	吉首市、凤凰县	2028	木香湾～吉信 35kV 线路改造工程, 线路长度 15 千米