

广西壮族自治区加快推进既有陆上风电、 光伏发电项目及配套设施建设方案

为贯彻落实国家碳达峰、碳中和战略部署，按照自治区党委、自治区人民政府工作部署，“十四五”期间我区将大力推进新能源项目开发建设。截至2021年底，我区陆上风电和光伏发电装机规模分别达到741万千瓦和312万千瓦，分别约有400万千瓦和240万千瓦项目正在建设。2021年，我区印发了保障性并网和市场化并网陆上风电、集中式光伏发电项目建设方案（以下简称“建设方案”），新增安排风电、光伏项目建设容量约2300万千瓦。为加快上述既有项目实施，确保如期完成“十四五”规划目标，特制定本方案。

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，深入学习贯彻党的十九大和十九届历次全会精神，全面贯彻落实习近平总书记视察广西“4·27”重要讲话精神和关于碳达峰、碳中和的重要讲话精神，加快构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系，建设以新能源为主体的新型电力系统。进一步加强政策协同，强化项目管理和监督，形成工作合力，促进我区陆上风电、光伏发电等新能源大规模开发和高效利用，推动实现“碳达峰、碳中和”目标。

二、工作目标

全面加快我区既有陆上风电和光伏发电项目建设，力争 2020 年及以前获得建设指标的项目全部在 2023 年底前建成投产，纳入 2021 年建设方案的项目 2023 年前实现全部开工，“十四五”期间全部建成投产。其中，2022 年和 2023 年分别新增并网新能源规模不低于 400 万千瓦和 600 万千瓦。

积极开展以集中共享式电化学储能为重点的新型储能示范应用，提升电力系统灵活调节能力，2023 年底前建成投产电化学储能容量不低于 150 万千瓦/300 万千瓦时。

三、主要任务

（一）加快项目前期工作

各新能源投资主体及电网企业要进一步加快新能源项目、接网工程项目有关敏感性因素排查和相关支持性文件的办理，落实各项建设条件，特别要加快项目用地用林报批、水土保持方案、环境影响评价等开工前准备工作，确保自建设方案正式发布之日起，光伏项目半年内实现开工建设，风电项目半年内申报核准，核准后一年内实现开工建设。自治区发展改革委将协调重点保障新能源项目及其配套接网工程项目的用地、用林等指标。

（二）简化项目并网手续，提高并网效率

1. 明确接网工程建设主体。新能源项目送出线路工程、汇集线路工程，以及 220 千伏及以下汇集站和汇集站送出工程，优先由电网企业建设，对电网企业建设有困难或建设时序不匹配的新能源配套送出工程，在自愿原则下可由新能源企业自行建设。500 千伏汇集站、汇集站送出 500 千伏线路，以及公共电网为确保新

能源接入和消纳所需配套的新建、改造输变电工程，由电网企业建设。成片汇集的新能源汇集站及送出工程原则上由汇集范围内装机规模最大的新能源投资主体建设，链式汇集的新能源汇集站原则上由直接连接并网点的的新能源投资主体建设。汇集点内其它新能源投资主体按照各自汇集的新能源并网容量分摊建设费用或购买、租用送出服务。新能源项目投资主体自建的送出工程必须按照国家及南方电网公司有关标准建设，电网企业提供技术支持并配合完成主体工程验收。

2. 落实项目接入系统方案。各新能源项目投资主体必须履行服从自治区接入系统统一规划的承诺，加快编制接入系统方案。2021 年建设方案项目必须在 2022 年 3 月 31 日前向电网企业报审接入系统方案，电网企业在报审后一个月内完成接入系统方案批复。多能互补一体化项目原则上应统一编制接入系统方案，整体申报，分步实施，建设时序及项目安排应与年度安排的建设规模对应。竞争性配置时承诺利用已有通道送出的必须严格执行承诺事项。

3. 提升并网服务效率。电网企业按照“能并尽并”原则，做好具备并网条件的风电、光伏发电项目的并网服务工作，完善优化并公布新能源并网流程，压缩并网服务时间，提高服务效率，保障及时并网。对于新能源项目投资主体自建的接网工程，电网企业应提供技术支持，明确建设标准并做好物资品控管理等工作。

（三）加快推进项目建设

1. 全面加快 2020 年及以前年度获得建设指标项目建设进度。

2018 年底以前核准的风电项目、2019 年及以前获得建设指标的光伏项目，2022 年 6 月底仍未并网的，项目建设指标作废，若已部分并网的，未并网的剩余容量指标作废。2020 年核准的风电项目未在 2023 年底前全容量并网的，2020 年获得建设指标的光伏项目未在 2022 年底前全容量并网的，不再纳入保障性并网项目范围，需满足市场化并网条件方予并网。

2. 全面强化纳入 2021 年建设方案项目建设节点管控。

纳入建设方案的保障性并网项目，自建设方案印发之日起计，光伏项目半年内要完成 20%及以上投资，9 个月内完成 10%以上组件安装，一年内完成升压站主体建设、设备安装及 50%以上组件安装，两年内建成投产；风电项目半年内要申报核准，核准后一年内完成第一基风机及升压站基础浇筑，两年内完成升压站主体建设、设备安装及 50%以上项目投资，三年内全容量建成投产。

纳入建设方案的市场化并网项目，自建设方案印发之日起计，光伏项目 9 个月内要完成 10MWp 以上组件安装，一年内完成升压站主体建设、设备安装及 50MWp 以上组件安装，两年内并网发电，两年半内全容量建成投产，总装机容量在 50 万千瓦及以上的项目放宽至三年全容量建成投产。风电项目要求半年内申报核准，核准后一年内完成第一基风机及升压站基础浇筑，两年内完成升压站主体建设、设备安装及 50%以上项目投资，三年内全容量建成投产，总装机容量在 30 万千瓦及以上的项目放宽至三年半全容量建成投产。

3. 有序推进屋顶分布式光伏项目建设。以整县推进分布式光伏试点工作为抓手，严格按照“自愿不强制、试点不审批、到位不越位、竞争不垄断、工作不暂停”的要求，有序推进分布式光伏项目建设。列入试点名单的 22 个县（市、区）要按要求编制详细实施方案，明确建设时序，有序推进建设，确保各类屋顶安装光伏发电的比例达到国家能源局有关要求，即党政机关屋顶不低于 50%，学校、医院、村委会等公共建筑屋顶不低于 40%，工商业厂房屋顶不低于 30%，农村居民屋顶不低于 20%。未列入试点名单的县（市、区）可参照国家有关要求，同步开展相关工作。电网企业要严格落实国家“应接尽接”的有关要求，加强对配电网升级改造，切实保障分布式光伏接入的需求。允许屋顶分布式光伏项目自主选择“全额上网”、“全部自用”和“自发自用余电上网”三种并网模式，鼓励配置一定比例储能设备。

4. 加快电网薄弱环节升级改造。加快实施已纳入规划的一批输变电工程建设，尽快将需要满足新能源送出的新增输变电工程项目纳入规划，推动实施，确保与新能源项目本体工程同步建设，同步投产，确保纳入建设方案的新能源项目及时送出和消纳。

（四）加快配套调节能力建设

1. 鼓励多种方式建设共享储能设施。

（1）纳入建设方案的市场化并网项目。须按照要求配置相应的调节能力或购买相应比例的储能服务，并与项目本体同步建成投产或在项目并网前完成服务协议签订。鼓励电网企业及有实力的新能源投资企业在系统需要的区域建设集中共享储能设施，重

点在贵港市东部、钦州市南部和东部、百色平果市、梧州市西部、防城港市北部、南宁市北部、柳州市北部、桂林市北部等新能源送出压力较大的区域开展集中式共享储能站试点建设，缓解电网送出压力。计划配套建设水电、气电、抽水蓄能等调节能力的市场化并网项目，如配套调节能力确有困难未能与项目本体同步投产的，必须在项目并网之日起通过购买服务的方式来满足项目调节能力的要求，直至配套调节能力建成为止。

（2）多能互补一体化项目。由新能源项目投资主体在并网汇集站集中建设储能设施或购买相应比例的储能服务，重点推进纳入建设方案的南宁六景、茉莉等 12 个多能互补一体化项目在并网汇集升压站集中建设储能设施。

储能项目并网必须满足国家及所接入电网企业制定的技术标准要求。

2. 探索试点新能源制氢储能。在新能源资源条件好、发电成本低、氢能储输用等条件较好的梧州藤县、南宁横州市探索利用富余新能源发电制氢。多能互补一体化项目配套有制氢建设方案的，要求制氢设施与新能源项目同步投产。

（五）完善市场机制

1. 加快完善电力辅助服务市场。进一步深化电力辅助服务市场改革，拓宽交易主体，推进储能设施、各类灵活性调节电源参与电力辅助服务市场，推动建立各类电源、电力用户参与辅助的费用分担共享机制。提高辅助服务补偿力度，通过市场手段充分挖掘电力系统调节能力。

2. 推广储能商业运营模式。建立储能服务购买机制，储能项目投运后，可向风电、光伏发电项目有偿提供储能服务，服务费用以不高于建设方案规定比例储能建设综合成本且保障储能建设企业合理收益为前提，由市场化并网新能源项目投资主体与储能运营商协商，一次性或按年度支付。持续完善峰谷分时电价政策，构建用户侧储能盈利模式，推进用户侧储能加快发展。

3. 推动非水可再生能源参与电力市场化交易。合理分配各市场主体的清洁能源消纳权重，推动形成多方参与，共同承担消纳责任的清洁能源消纳责任机制。适时组织核定我区风电等非水可再生能源合理利用小时，合理利用小时数以外的电量参与电力市场化交易，促进非水可再生能源的市场化消纳。

（六）加强项目事中事后监管

1. 加强项目开发、建设信息监测。严格执行可再生能源发电项目信息报送要求，各设区市要组织既有风电、光伏发电项目企业按月及时向自治区发展改革委报送和更新核准（备案）、开工、建设、并网等项目信息。自治区发展改革委加快可再生能源发电项目信息监测系统建设，加强项目信息化管理，及时对项目投资建设进展进行调度。

2. 加大承诺事项执行情况核查。自治区发展改革委将按照建设方案的有关要求，不定期组织第三方对新能源投资主体各项承诺事项的实施情况进行核查，如发现因投资主体自身原因未如期履行承诺事项的，将按有关要求进行了惩戒。

3. 规范项目核准（备案）事项变更。已办理核准（备案）手

续的新能源项目，在项目投产之前，投资主体、建设地点、建设内容等原则上不得变更。确需变更的，项目投资主体应当及时以书面形式向原项目核准（备案）机关提出申请。

4. 严厉打击非法转让、倒卖项目。按照国家能源局《关于开展新建电源项目投资开发秩序专项监管工作的通知》《坚决制止新建电源项目投产前的投机行为》《禁止买卖项目备案文件及相关权益》等有关文件规定，严禁项目在投产前倒卖核准（备案）文件和以盈利为目的进行转让。若存在违法违规行为的，一经查实，将相关企业列入失信联合惩戒对象名单；涉嫌犯罪的，依法移送司法机关处理。

5. 大力优化新能源投资环境。严格落实《国家能源局关于减轻可再生能源领域企业负担有关事项的通知》（国能发新能〔2018〕34号）要求，进一步规范新能源行业管理，减轻新能源企业投资经营负担，促进新能源成本下降，支持新能源相关实体经济健康发展。各设区市、县（市、区）地方政府不得向新能源投资企业收取任何形式的资源出让费、保证金、备用金等费用；不得将应由地方政府承担投资责任的社会公益事业相关投资转嫁给新能源投资企业或向其分摊费用；不得以地方企业入股等方式强行从新能源项目提取收益用于其他用途；不得以任何理由及附加条件暂停、暂缓或拖延已获得建设指标的新能源项目办理备案、核准等前期工作手续；不得强行要求新能源项目开发与配套产业捆绑；不得以整市或整县（市、区）的名义签订排他性的合作协议。已存在上述违规行为的市、县，应立即整改。对拒不执行的市、县，

自治区不再配置新能源建设指标，并将相关情况上报自治区人民政府进行督查整改。

新能源项目投资主体在项目核准（备案）过程中应确保资料的真实性，建设过程中应按期发放农民工工资，保障人民群众利益。对借助新能源项目开发损害农民利益、扰乱市场秩序的行为，将严肃查处，取消涉事企业在广西区内投资开发新能源的资格，并将其失信信息纳入广西公共信用信息平台。

四、保障措施

一是加强组织领导。自治区发展改革委发挥牵头协调作用，自治区有关部门加强协调配合，共同推进，落实工作责任，明确进度和节点要求，细化工作措施，与各设区市加强联动，形成工作合力。

二是压实地方责任。各设区市发展改革委要强化新能源项目投资建设全过程管控，建立协调推进制度，落实年度投资计划，全力实施。自 2022 年起，自治区发展改革委对各市新能源项目建设情况进行全面监测评价和考核，对于建设进展缓慢、排名靠后的设区市进行通报、约谈，暂缓参与后续批次竞争性配置。

三是规范项目招投标。加强项目招投标管理和监管力度，任何单位或个人不得将依法必须招标的项目化整为零或以其它任何方式规避招标，不得以任何方式干涉招标活动，严禁违法违规围标、串标、转包、分包，不得设置特定或排斥性条件，限制具备资格的法人或组织参加投标。

四是加强工程建设质量和安全管理。新能源项目投资主体要

牢固树立安全意识，根据国家安全管理相关办法，严格落实安全生产责任制，有序推进风电、光伏及配套储能项目建设，加强施工质量管理，强化各环节安全主体责任，强化安全管控，全面提升安全水平，严防安全事件发生。项目单位进行设备采购招标时，应明确要求采用获得认证且达到国家规定指标的产品。工程设计和建设单位应严格执行国家标准（含行业标准）和工程规范，项目单位应按照有关管理规定进行工程项目竣工验收，并将竣工验收报告报送自治区发展改革委、工程建设主管部门和国家能源局南方监管局。自治区发展改革委同相关部门不定时组织对新能源项目工程质量检查，并将检查结果以适当方式对外公布。

- 附件：1. 广西 2021 年度保障性、市场化并网陆上风电和集中式光伏发电项目接入系统方案
2. 广西集中式电化学储能建设方案
3. 广西新能源项目接入需要加快建设的电网输变电工程
4. 2021 年度广西陆上风电、光伏发电项目建设方案接入系统统一规划示意图
5. 广西陆上风电、光伏发电项目接入系统统一规划展望示意图

附件 1

广西 2021 年度保障性、市场化并网陆上风电和集中式光伏发电项目接入系统方案

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
一、单体项目									
1	南宁市	上林县白圩镇 40MW（三期）光伏发电项目	上林县白圩镇	上林协鑫光伏电力有限公司	业主自建	4	110	利用现有送出通道（承诺事项），与玉峰光伏升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏芦圩站	
2	南宁市	宾阳县古辣二期 20MW 渔光互补光伏发电综合利用项目	宾阳县古辣镇	宾阳县天霁新能源科技有限公司	业主自建	2	110	利用现有送出通道（承诺事项），与古辣光伏一期升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏安城站	
3	南宁市	国能横县栾城新型 LED 补光技术的保粮光伏项目	横州市栾城镇	广西国能能源发展有限公司	业主自建	3	220	利用现有送出通道（承诺事项），以 220 千伏接六景电厂	
4	南宁市	广西农垦国有明阳农场农业光伏大棚项目二期工程	江南区吴圩镇	广西鼎旭同辉农业投资有限公司	业主自建	5	110	利用现有送出通道（承诺事项），与明阳光伏升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏琴中站	
5	南宁市	宾阳县洋桥 100MW 农光互补光伏发电综合利用项目	宾阳县洋桥镇	宾阳县三泰新能源科技有限公司	业主自建	10	220	洋桥 100MW、宾阳县 300MWp（一期）整合以 220 千伏接入 220 千伏安城站	后续还规划 2 个新能源项目装机 25 万千瓦整合接入 220 千伏安城站
6	南宁市	宾阳县 300MWp（一期 150MWp）农光互补综合能源利用项目	宾阳县洋桥镇	南方电网综合能源广西有限公司	电网建设	15	220	洋桥 100MW、宾阳县 300MWp（一期）整合以 220 千伏接入 220 千伏安城站	后续还规划 2 个新能源项目装机 25 万千瓦整合接入 220 千伏安城站
7	南宁市	邕宁吉电百济新平农光互补发电项目（一期 150MW）	邕宁区百济镇	南宁吉昇新能源有限公司	业主自建	15	220	整合以 220 千伏接入 220 千伏屯亮站	后续还规划 1 个新能源项目装机 20 万千瓦整合接入 220 千伏屯亮站
8	南宁市	邕宁吉电百济新平农光互补发电项目（二期 150MW）	邕宁区百济镇	南宁吉昇新能源有限公司	业主自建	15	220	整合以 220 千伏接入 220 千伏屯亮站	后续还规划 1 个新能源项目装机 20 万千瓦整合接入 220 千伏屯亮站
9	南宁市	良庆区那陈光伏发电项目	良庆区那陈镇	国家电投集团浙江新能源有限公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 110 千伏大塘站	
10	南宁市	马山县林圩新华农光互补发电项目	马山县	广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂	业主自建	15	220	林圩新华、大塘整合以 220 千伏接入 220 千伏伊岭站	
11	南宁市	兴宁区昆仑镇坛勒二期风电场	兴宁区	特变电工新疆能源股份有限公司	业主自建	5	110	利用现有送出通道（承诺事项），与坛勒一期升压站整合以 110 千伏接入 110 千伏产城站	
12	南宁市	华润电力南宁武鸣太平 30 万千瓦农光储能一体化光伏发电项目	武鸣区	华润电力投资有限公司华南分公司	业主自建	30	220	以 220 千伏接入 220 千伏思恩站	
13	南宁市	马山县周鹿三星二期农业光伏项目	马山县	马山中核新能源有限公司	业主自建	5	220	与已投产的武平光伏升压站整合以 220 千伏接入 220 千伏马山站	

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 （万千瓦）	并网电压等 级（千伏）	接入系统方案建议	备注
14	南宁市	中南电力宾阳 200 兆瓦风电场	宾阳县	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	业主自建	20	220	以 220 千伏接入 220 千伏淳州站	
15	柳州市	柳州融安潭头乡光伏发电项目	融安县	广西玉柴新能源有限公司	业主自建	10	220	潭头乡光伏、白云岭三期风电、白云岭四期风电整合 220 千伏 π 接入 220 千伏东泉汇集站，汇集站未建成前，串接 π 进柳东～融安线路	后续还规划 3 个新能源项目装机 40 万千瓦整合接入 220 千伏东泉汇集站
16	柳州市	融安白云岭风电场三期工程	融安县	国家电投集团河北电力有限公司	业主自建	20	220	潭头乡光伏、白云岭三期风电、白云岭四期风电整合 220 千伏 π 接入 220 千伏东泉汇集站，汇集站未建成前，串接 π 进柳东～融安线路	后续还规划 3 个新能源项目装机 40 万千瓦整合接入 220 千伏东泉汇集站
17	柳州市	融安白云岭风电场四期工程	融安县	融安东起风力发电有限公司	业主自建	10	220	潭头乡光伏、白云岭三期风电、白云岭四期风电整合 220 千伏 π 接入 220 千伏东泉汇集站，汇集站未建成前，串接 π 进柳东～融安线路	后续还规划 3 个新能源项目装机 40 万千瓦整合接入 220 千伏东泉汇集站
18	柳州市	三江县协合八江风电场二期项目	三江县	华电福新能源有限公司广西分公司	原有线路	4	110	利用现有送出通道（承诺事项），与八江一期、独峒风电整合以 110 千伏接入 220 千伏三江站	
19	柳州市	三江红岩山二期 100MW 风电场	三江县	三江富泰能源科技有限公司	业主自建	10	220	利用现有送出通道（承诺事项），与依源风电共计 35 万千瓦以 220 千伏接入 220 千伏三江站	
20	柳州市	柳州融水九元山二期风电场	融水县	华电福新能源有限公司广西分公司	业主自建	15	220	九元山风电二期、白云风电、四荣风电整合场以 220 千伏接入 220 千伏贝江站	后续还规划 1 个新能源项目装机 9.4 万千瓦整合接入 220 千伏贝江站
21	柳州市	融水县白云风电场	融水县	中国三峡新能源公司	业主自建	9	220	九元山风电二期、白云风电、四荣风电整合场以 220 千伏接入 220 千伏贝江站	后续还规划 1 个新能源项目装机 9.4 万千瓦整合接入 220 千伏贝江站
22	柳州市	融水县四荣风电场	融水县	中国华电集团有限公司广西分公司	业主自建	10	220	九元山风电二期、白云风电、四荣风电整合场以 220 千伏接入 220 千伏贝江站	后续还规划 1 个新能源项目装机 9.4 万千瓦整合接入 220 千伏贝江站
23	柳州市	融水大岳山 150MW 风电、30MW 储能一体化项目	融水县	揭阳远景能源科技有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏贝江站	
24	柳州市	柳城县大岩山风电场	柳城县	广西柳州市大岩山风力发电有限公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 220 千伏里明站	
25	桂林市	桂林永福电厂火光互补一体化项目	永福县	国能永福发电有限公司	原有线路	5	220	利用现有送出通道（承诺事项），与永福火电厂整合后以 220 千伏接入 220 千伏苏桥站及侯寨站	
26	桂林市	资源县金紫山风电场三期工程	资源县	国家电投集团广西金紫山风电有限公司	原有线路	10	220	利用现有送出通道（承诺事项），以 220 千伏 π 接马家风电场～朝阳 220 千伏线路	
27	桂林市	国能永福堡里风电场	永福县	国能永福发电有限公司	原有线路	14	220	利用现有送出通道（承诺事项），与永福火电厂整合后以 220 千伏接入 220 千伏苏桥站及侯寨站	后续还规划 2 个新能源项目装机 20 万千瓦整合接入永福火电厂

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
28	桂林市	国能全州青山口二期风电场	全州县	国电优能全州风电有限公司	原有线路	6	220	利用现有送出通道（承诺事项），与迅风风电场整合后以 220 千伏接入 220 千伏湘山站	
29	桂林市	灵川县海洋 1#二期风电场	灵川县	国家电投集团广西灵川风电有限公司	业主自建	9	220	与潮田风电场、盐沙坪风电场整合后终期以 220 千伏接入 220 千伏木棉站	后续还规划 1 个新能源项目装机 7 万千瓦整合接入 220 千伏木棉站或腾飞站
30	桂林市	殿堂二期风电场	兴安县	国家电投集团广西兴安风电有限公司	原有线路	8	220	利用现有送出通道（承诺事项），接入邱坪风电场升压站以 220 千伏送出	
31	桂林市	严关三期风电场	兴安县	国家电投集团广西兴安风电有限公司	原有线路	8	220	利用现有送出通道（承诺事项），接入邱坪风电场升压站以 220 千伏送出	
32	桂林市	灵川兰田四期风电场	灵川县	灵川中核新能源有限公司	业主自建	4	110	利用现有送出通道（承诺事项），与兰田一二期风电场整合以 110 千伏接入 220 千伏大丰站	
33	桂林市	全州白竹风电场	全州县	全州优能风电有限公司	原有线路	6	220	利用现有送出通道（承诺事项），与六字界风电场整合以 220 千伏送出	
34	桂林市	资源县阳火坪风电场	资源县	资源坪台新能源有限公司	业主自建	20	220	阳火坪风电、将军台风电、十万古田二期风电、枫树湾风电整合后，以 220 千伏接入 500 千伏桂林站	
35	桂林市	广西资源县将军台风电场	资源县	资源坪台新能源有限公司	业主自建	20	220	阳火坪风电、将军台风电、十万古田二期风电、枫树湾风电整合后，以 220 千伏接入 500 千伏桂林站	
36	桂林市	桂林市资源县枫树湾风电场	资源县	桂林市资源县泽华能源发展有限公司	业主自建	15	220	阳火坪风电、将军台风电、十万古田二期风电、枫树湾风电整合后，以 220 千伏接入 500 千伏桂林站	
37	桂林市	广西龙胜县花界山风电场	龙胜县	北京洁源新能投资有限公司	电网建设	7	220	以 220 千伏接入 220 千伏和平站	后续还规划 2 个新能源项目装机 15 万千瓦整合接入 220 千伏和平站
38	桂林市	兴安县白石风电储能一体化项目	兴安县	特变电工南方新能源科技有限公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 220 千伏渡江站	
39	桂林市	兴安界首三期风电场	兴安县	国家电投集广西兴安风电有限公司	业主自建	10	220	整合通过桂林一体化汇集升压站 π 接桂林～南塘、桂林凯歌 220 千伏线路，并新建桂林一体化汇集站～腾飞 220 千伏线路送出	
40	桂林市	资源电投鸡公凸南岭风电场	资源县	资源电投绿合新能源有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏朝阳站	后续规划 2 个新能源项目装机 23 万千瓦整合接入 220 千伏朝阳站
41	桂林市	灵川葫芦顶风电场二期工程	灵川县	灵川县中汇风力发电有限公司	业主自建	5	110	利用现有送出通道（承诺事项），与葫芦顶一期风电整合以 110 千伏接入 110 千伏古镇站	
42	桂林市	兴安县大界岭风电储能一体化项目	兴安县	特变电工南方新能源科技有限公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 220 千伏南塘站	
43	桂林市	全州磨子岭风电场	全州县	全州优能风电有限公司	原有线路	7	220	利用现有送出通道（承诺事项），与六字界风电场整合以 220 千伏送出	

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
44	河池市	环江北宋二期农业光伏项目	环江县明伦镇	环江中核新能源有限公司	原有线路	8	110	利用现有送出通道（承诺事项），与环江北宋一期光伏整合以 110 千伏接入 220 千伏陈双站	
45	河池市	河池市罗城县四把镇农光互补光伏发电项目	四把镇苗洛甫屯	特变电工新疆新能源股份有限公司	电网建设	10	110	河池市罗城县四把镇农光互补光伏发电项目、罗城县四把镇光伏项目整合以 110 千伏接入 220 千伏多吉站	
46	河池市	罗城县四把镇光伏项目	四把镇思民村北陵屯、天河镇上朝村大塘屯	国家电投集团广西灵川风电有限公司	业主自建	7	110	河池市罗城县四把镇农光互补光伏发电项目、罗城县四把镇光伏项目整合以 110 千伏接入 220 千伏多吉站	
47	河池市	晶科电力宜州区祥贝乡 150MW 农光互补光伏发电项目	宜州区祥贝乡	河池市晶能光伏发电有限公司	业主自建	15	220	祥贝乡 150MW、区安马乡 100MW 整合以 220 千伏接入 220 千伏庆远站	后续还规划 1 个新能源项目装机 7.5 万千瓦整合接入 220 千伏庆远站
48	河池市	晶科电力宜州区安马乡 100MW 农光互补光伏发电项目	宜州区安马乡	河池市昇能光伏发电有限公司	业主自建	10	220	祥贝乡 150MW、区安马乡 100MW 整合以 220 千伏接入 220 千伏庆远站	后续还规划 1 个新能源项目装机 7.5 万千瓦整合接入 220 千伏庆远站
49	河池市	广西华电河池南丹蛮卷 50MW 光伏项目	南丹县六寨镇	华电福新能源有限公司广西分公司	业主自建	5	110	以 1 回 110 千伏线路 T 接近区 110kV 线路或接入近区 110kV 变电站	
50	河池市	河池南丹 200MW 风电项目	南丹县	华电福新能源有限公司广西分公司	业主自建	20	220	以 220 千伏接入 220 千伏车河站	
51	河池市	广西华电河池环江 150MW 农光互补发电项目	驯乐乡	华电福新能源有限公司广西分公司	业主自建	15	220	广西华电河池环江 150MW 农光互补、广西环江思恩镇大安乡 150MW 光伏电站项目、广西华电河池环江驯乐 150MW 农光互补发电项目、环江县 500MW 风光储综合能源一体化项目	后续还规划 5 个新能源项目装机 65 万千瓦整合接入 220 千伏陈双站
52	河池市	广西环江思恩镇大安乡 150MW 光伏电站项目	思恩镇大安乡	广西国电投海桂新能源有限公司	业主自建	15	220	广西华电河池环江 150MW 农光互补、广西环江思恩镇大安乡 150MW 光伏电站项目、广西华电河池环江驯乐 150MW 农光互补发电项目、环江县 500MW 风光储综合能源一体化项目	后续还规划 5 个新能源项目装机 65 万千瓦整合接入 220 千伏陈双站
53	河池市	广西华电河池环江驯乐 150MW 农光互补发电项目	环江县驯乐乡	华电福新能源有限公司广西分公司	业主自建	15	220	广西华电河池环江 150MW 农光互补、广西环江思恩镇大安乡 150MW 光伏电站项目、广西华电河池环江驯乐 150MW 农光互补发电项目、环江县 500MW 风光储综合能源一体化项目	后续还规划 5 个新能源项目装机 65 万千瓦整合接入 220 千伏陈双站
54	河池市	东兰弄好岭风电场	东兰县	国电电力广西风电开发有限公司	业主自建	9	110	以 110 千伏接入 110 千伏三旺站	
55	河池市	大化都阳风电场	大化县	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	5	110	以 110 千伏接入 110 千伏岩滩站	
56	河池市	广西天峨县更新风电场	天峨县	龙滩水电开发有限公司	业主自建	5	110	以 110 千伏接入 220 千伏雪莲站	

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 （万千瓦）	并网电压等 级（千伏）	接入系统方案建议	备注
57	河池市	广西凤山不老山风电场	凤山县	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	电网建设	5	110	凤山不老山、那兵整合以 110 千伏接入 220 千伏乔音站	
58	河池市	广西凤山那兵风电场	凤山县	中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	电网建设	5	110	凤山不老山、那兵整合以 110 千伏接入 220 千伏乔音站	
59	河池市	河池市宜州区北牙瑶族乡 100MWp 农光互补光伏发电项目	宜州区北牙乡	国家电投集团广西灵川风电有限公司	业主自建	7	110	以 110 千伏接入 220 千伏蓝湖站	
60	河池市	宜州区 250MW 农渔光互补光伏发电示范项目（二期 100MW 农渔光互补项目）	宜州区北山、石别镇	河池市宜州区馨阳新能源有限公司	业主自建	10	220	以 220 千伏或者 110 千伏接入 220 千伏永丰站	后续还规划 1 个新能源项目装机 15 万千瓦整合接入 220 千伏永丰站
61	梧州市	国能藤县桃花 150MW 光伏发电项目	藤县平福乡	国家能源集团广西电力有限公司	原有线路	15	220	利用现有送出通道（承诺事项），与陆贝一期风电整合以 220 千伏接入 220 千伏谷孝站	
62	梧州市	旺村水电站水光互补光伏发电项目	长洲区	梧州国能水电开发有限公司	原有线路	1	110	利用现有送出通道（承诺事项），与旺村水电站整合以 110 千伏电压等级接入 220 千伏翡翠站	
63	梧州市	藤县和平农光互补光伏发电项目	藤县和平镇	国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏谷孝站	
64	梧州市	蒙山县新圩林光互补光伏发电项目	蒙山县新圩镇	三峡新能源发电蒙山县有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏鳌峰站	后续还规划 2 个新能源项目装机 20 万千瓦整合接入 220 千伏鳌峰站
65	梧州市	藤县东黎（陆贝二期）150MW 风电场	藤县	国家能源集团广西电力有限公司	原有线路	15	220	利用现有送出通道（承诺事项），与陆贝一期风电整合以 220 千伏接入 220 千伏谷孝站	
66	梧州市	华润电力梧州苍梧六堡二期 50MW 风电项目	苍梧县	华润电力投资有限公司华南分公司	业主自建	5	110	利用现有送出通道（承诺事项），与六堡一期风电整合以 110 千伏接入 220 千伏万秀站	
67	梧州市	国家电投苍梧岭脚风电场二期工程	苍梧县	国家电投集团广西梧州新能源有限公司	原有线路	10	110	利用现有送出通道（承诺事项），与岭脚一期风电整合以 110 千伏接入 220 千伏翡翠站	
68	梧州市	梧州市龙圩区铜镬风电场	龙圩区	广西梧州市铜镬风力发电有限公司	业主自建	5	110	以 110 千伏接入 110 千伏大坡站	
69	梧州市	华润电力梧州藤县同心 100MW 风电项目	藤县	华润电力投资有限公司华南分公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 220 千伏广信站	
70	梧州市	华润电力梧州岑溪县容三界顶 70MW 风电场	岑溪市	华润电力投资有限公司华南分公司	业主自建	7	110	以 110 千伏接入 110 千伏昙容站	后续还规划 1 个新能源项目装机 6 万千瓦整合接入 110 千伏昙容站
71	梧州市	藤县大黎一期 200MW 风电场	藤县	国家能源集团广西电力有限公司	业主自建	20	220	大黎一期、藤县 650MW 风光储一体化项目整合以 220 千伏接入 220 千伏翡翠站	

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 （万千瓦）	并网电压等 级（千伏）	接入系统方案建议	备注
72	梧州市	广西藤县新庆农光互补光伏发电项目	藤县新庆镇	国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	业主自建	15	220	新庆光伏、天平风电、金鸡光伏整合以 220 千伏接入 220 千伏藤县站或禰州站	后续规划 1 个新能源项目 装机 10 万千瓦整合接入 220 千伏藤县站
73	梧州市	梧州藤县天平 20 万千瓦风电储能一体化项目	藤县天平镇	华润电力投资有限公司华南分公司	业主部分 自建（接入 公用站或 接入汇集 站部分）	20	220	新庆光伏、天平风电、金鸡光伏整合以 220 千伏接入 220 千伏藤县站或禰州站	后续规划 1 个新能源项目 装机 10 万千瓦整合接入 220 千伏藤县站
74	梧州市	广西藤县金鸡农光互补光伏发电项目	藤县金鸡镇	国家电投集团广西长洲水电开发有限公司	业主部分 自建（接入 公用站或 接入汇集 站部分）	4	220	新庆光伏、天平风电、金鸡光伏整合以 220 千伏接入 220 千伏藤县站或禰州站	后续规划 1 个新能源项目 装机 10 万千瓦整合接入 220 千伏藤县站
75	梧州市	梧州苍梧六堡三期 20 万千瓦风电储能一体化项目	苍梧县沙头镇	华润电力投资有限公司华南分公司	业主自建	20	220	以 220 千伏接入 220 千伏奇容站	
76	钦州市	广西钦州康熙岭 200MW（三期 40MW）渔光互补光伏电站项目	钦州市钦南区	钦州鑫金光伏电力有限公司	原有线路	4	110	利用现有送出通道（承诺事项），与横山光伏升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏高沙站	
77	钦州市	钦州民海（三期）100MWp 光伏发电项目	钦州市钦南区	广西钦州民海新能源有限公司	业主自建	10	220	利用现有送出通道（承诺事项），与民海光伏一期升压站整合以 220 千伏接入 220 千伏排岭站	
78	钦州市	钦州康熙岭渔光一体光伏电站（五期）	钦州市钦南区	钦州通威惠金新能源有限公司	原有线路	4	110	利用现有送出通道（承诺事项），与通威光伏升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏高沙站	
79	钦州市	广西钦州市灵山县那学 150MW 风电、30MW 储能一体化项目	钦州市灵山县	远景能源有限公司	业主自建	15	220	以 110 千伏接入 220 千伏垌村站	
80	钦州市	京能钦州长城百万千瓦新能源示范基地（一期 150MW）光伏发电项目	钦州市钦北区	北京京能清洁能源电力股份有限公司	业主自建	15	220	京能钦州长城百万千瓦新能源示范基地一期、二期整合以 220 千伏分别接入 220 千伏垌村站和歌标站，远期改接入灵西站	后续还规划 3 个新能源项目 装机 30 万千瓦整合送出
81	钦州市	京能钦州长城百万千瓦新能源示范基地（二期 850MW）光伏发电项目	钦州市钦北区	北京京能清洁能源电力股份有限公司	业主自建	85	220	京能钦州长城百万千瓦新能源示范基地一期、二期整合以 220 千伏分别接入 220 千伏垌村站和歌标站，远期改接入灵西站	后续还规划 3 个新能源项目 装机 30 万千瓦整合送出
82	钦州市	钦州灵山县 100MW 林光互补光伏发电项目	钦州市灵山县	灵山县荔光新能源有限公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 110 千伏沙坪站	
83	钦州市	广西钦州金安 250MW 平价光伏基地项目（二期 150MW）	钦州市钦南区	广西钦州金安新能源有限公司	原有线路	15	220	利用现有送出通道（承诺事项），与金安光伏一期升压站整合以 220 千伏接入 220 千伏垌村站	
84	钦州市	钦南区东场镇一期风电场	钦州市钦南区	远景能源有限公司	业主自建	10	220	钦南区东场镇一期、二期风电场，钦州市钦南区东场镇风电场整合以 220 千伏接入 220 千伏排岭站	
85	钦州市	钦南区东场镇二期风电场	钦州市钦南区	远景能源有限公司	业主自建	10	220	钦南区东场镇一期、二期风电场，钦州市钦南区东场镇风电场整合以 220 千伏接入 220 千伏排岭站	

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 （万千瓦）	并网电压等 级（千伏）	接入系统方案建议	备注
86	钦州市	钦州市钦南区东场镇风电场	钦州市钦南区	广西钦州民海风力发电有限公司	业主自建	20	220	钦南区东场镇一期、二期风电场，钦州市钦南区东场镇风电场整合以 220 千伏接入 220 千伏排岭站	
87	钦州市	钦州市钦南区 800MW 光储一体化项目	钦州市钦南区	钦州讯能新能源科技有限公司	业主自建	80	220	以 220 千伏接入 220 千伏排岭站	
88	钦州市	钦州市钦南区东场镇 500MW 光储一体化（一期）200MW 农光储互补光伏电站项目	钦州市钦南区	钦州上电新达新能源科技有限公司	业主自建	20	220	钦州市钦南区东场镇 500MW 光储一体化（一期）200MW 农光储互补光伏电站项目、广西钦州市钦南区岭门 200MW 风电场整合以 220 千伏接入 220 千伏排岭站	
89	钦州市	广西钦州市钦南区岭门 200MW 风电场	钦州市钦南区	广西钦州法电优能清洁能源有限公司	业主部分自建（接入公用站或接入汇集站部分）	20	220	钦州市钦南区东场镇 500MW 光储一体化（一期）200MW 农光储互补光伏电站项目、广西钦州市钦南区岭门 200MW 风电场整合以 220 千伏接入 220 千伏排岭站	
90	钦州市	中广核钦北区吉隆光伏发电项目（吉隆水库渔光互补场址）	钦州市钦北区	中广核新能源投资（深圳）有限公司广西分公司	业主自建	12	220	以 220 千伏接入 220 千伏歌标站	后续还规划 3 个新能源项目装机 45 万千瓦整合接入 220 千伏歌标站
91	钦州市	中节能钦南风电场三期工程	钦州市钦南区	中节能钦州风力发电有限公司	业主自建	13	110	利用现有送出通道（承诺事项），与钦南风电一期升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏龙湾站	
92	钦州市	钦州钦南区风门岭三期风电场	钦州市钦南区	华电福新能源有限公司广西分公司	业主自建	10	220	利用现有送出通道（承诺事项），与风门岭风电一期升压站整合以 220 千伏接入 220 千伏排岭站	
93	钦州市	钦北区古道岭 100MW 风电场平价试点项目（二期 50MW）	钦州市钦北区	钦州古道岭风能有限公司	业主自建	5	110	利用现有送出通道（承诺事项），与古道岭风电一期升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏歌标站	
94	钦州市	钦北区古道岭风电场三期工程	钦州市钦北区	钦州古道岭风能有限公司	业主自建	5	110	利用现有送出通道（承诺事项），与古道岭风电一期升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏歌标站	
95	钦州市	钦北区五宁风电场一期（80MW）工程	钦州市钦北区	国家能源集团新能源有限责任公司	业主自建	8	220	以 220 千伏接入 220 千伏歌标站	后续还规划 3 个新能源项目装机 50 万千瓦整合接入 220 千伏歌标站
96	钦州市	钦北区龙滩风电场	钦州市钦北区	广西钦州国电投新能源有限公司	业主自建	16	220	钦北区龙滩风电场、国家电投钦州平陆风光储一体化项目整合以 220 千伏接入 220 千伏垌村站，远景接入 500 千伏灵西站	后续还规划 2 个新能源项目装机 20 万千瓦整合接入 220 千伏垌村站（灵西站）
97	钦州市	国投灵山一期（六炉山）风电场	钦州市灵山县	国投广西风电有限公司	业主自建	40	220	以 220 千伏接入 220 千伏垌村站	
98	钦州市	灵山董永风电场	钦州市灵山县	国投广西风电有限公司	业主自建	15	110	以 110 千伏接入 220 千伏傍浦站	
99	钦州市	钦南区那思风电场	钦州市钦南区	国投广西风电有限公司	业主自建	10	220	以 110 千伏接入 220 千伏排岭站	
100	钦州市	钦南康熙岭风电场	钦州市钦南区	中广核新能源投资（深圳）有限公司广西分公司	业主自建	6	220	钦南康熙岭风电场以 220 千伏接入 220 千伏高沙站	后续还规划 2 个新能源项目装机 24 万千瓦整合接入 220 千伏高沙站

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
101	钦州市	广西浦北县官垌风电项目	钦州市浦北县	广西浦北县官垌高岭风力发电有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏傍浦站或者考虑接入福旺、石井风电升压站后一起送出	
102	钦州市	广西浦北县六硯风电项目	钦州市浦北县	广西浦北县官垌高岭风力发电有限公司	业主自建	8	220	与官垌风电场整合送出，以 220 千伏接入 220 千伏傍浦站或接入福旺、石井风电升压站	
103	北海市	广西合浦县鲔丰渔光互补 50 兆瓦平价光伏项目	合浦县	广西北海电投鲔丰新能源有限责任公司	电网建设	5	110	以 110 千伏 T 接近区 110 千伏线路或接入 110 千伏公馆站	
104	北海市	合浦西乌风电场	合浦县	远景能源有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏珊瑚站，珊瑚站未建成前可 π 接久隆～冲口 220 千伏线路	
105	北海市	信义合浦沙岗 100MWp 渔光互补光伏电站	合浦县	合浦县信义光能有限公司	业主自建	10	220	与西场光伏整合送出，以 220 千伏接入 220 千伏冲口站	
106	防城港市	东兴市 100MW 渔光互补光伏发电项目	东兴市江平镇	东兴市耀阳新能源有限公司	原有线路	10	220	利用现有送出通道（承诺事项），与骄阳光伏整合送出，以 220 千伏接入黄桥站	
107	防城港市	华润电力上思在妙 100MW 农光互补发电项目	防城港市上思县在妙镇	华润电力投资有限公司华南分公司	业主自建	10	220	华润电力上思在妙 100MW 农光互补发电项目、华润电力防城港上思 105 万千瓦风光储一体化多能互补项目整合以 220 千伏分别接入茶花站和海港站	
108	防城港市	防城区滩营风电场（二期）项目	防城区	防城港市伟熙风力发电有限公司	业主自建	20	220	利用现有送出通道（承诺事项），与滩营风电一期整合送出，以 220 千伏接入仙鹤桥站	
109	防城港市	广州发展上思 300MW 农业光伏储能一体化项目	防城港上思县	广州发展新能源股份有限公司	电网建设	30	220	以 220 千伏接入 220 千伏茶花站	后续还规划 2 个新能源项目装机 30 万千瓦整合接入 220 千伏茶花站
110	防城港市	广州发展上思那琴 200MW 光储一体化项目	防城港上思县	广州发展新能源股份有限公司	业主自建	20	110	以 110 千伏接入 220 千伏茶花站	
111	贵港市	玉柴平南农光渔储氢综合新能源 A 区项目	贵港市平南县丹竹镇	广西玉柴新能源有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏瑞雪站	
112	贵港市	晶科电力贵港市石卡镇 150MW 渔光互补光伏电站项目	广西贵港市覃塘区石卡镇	贵港晶科光伏发电有限公司	业主自建	15	220	与高传风电整合以 220 千伏接入 220 千伏方竹站	
113	贵港市	国家电投桂平市大湾镇光伏发电项目	桂平市大湾镇	国家电投集团浙江新能源有限公司	业主自建	15	220	大湾光伏、画眉河（界岭）光伏、画眉河（天堂）光伏整合以 220 千伏接入 500 千伏逢宜站	后续还规划 1 个新能源项目装机 15 万千瓦整合接入 500 千伏逢宜站
114	贵港市	贵港市港北区东山 70MW 光伏发电项目	贵港市港北区	广西金元南方新能源有限公司	业主自建	7	110	以 110 千伏接入 220 千伏启航站	

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 （万千瓦）	并网电压等 级（千伏）	接入系统方案建议	备注
115	贵港市	贵港市港南桥圩镇 200MWp 农光储互补平价上网光伏发电复合项目	广西贵港市港南区桥圩镇	贵港南晶太阳能发电有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏八塘站或者运通站	
116	贵港市	平南县东平风电场（思旺、官成区域）二期 48MW 项目	贵港市平南县	三峡新能源平南发电有限公司	业主自建	5	110	接入近区 110 千伏变电站或者 T 接近区 110 千伏线路	
117	贵港市	中广核港南灯山岭风电场	贵港市港南区	中广核贵港港南风力发电有限公司	业主自建	5	110	利用现有送出通道（承诺事项），与木格风电整合以 110 千伏接入 220 千伏运通站	
118	贵港市	桂平市 300MW 农光互补大型光伏发电项目	桂平市下湾镇浪滩村、福高村、旺江村	桂平市辉阳光伏发电有限公司	业主自建	30	220	以 220 千伏接入 220 千伏国茂站	
119	崇左市	江州区江南 145MW 光伏项目	江州区	中能建崇左开发投资有限公司	业主自建	15	110	以 110 千伏接入 220 千伏金马站或者以接入板崇光伏汇集站整合送出	
120	崇左市	天等把荷风电场	天等县	中能建崇左开发投资有限公司	业主自建	12	220	以 220 千伏接入 220 千伏椒乡站	
121	来宾市	来宾市迁江镇方庆-大里-赵村水库 85MW 渔光互补平价光伏项目	兴宾区	广西广投桥巩能源发展有限公司	业主自建	8.5	220	利用现有送出通道（承诺事项），与桥巩水电站整合以 220 千伏接入 220 千伏欧村站	
122	来宾市	来宾市平阳镇北洛水库 40MW 渔光互补平价光伏项目	兴宾区	广西广投桥巩能源发展有限公司	业主自建	4	220	利用现有送出通道（承诺事项），与桥巩水电站整合以 220 千伏接入 220 千伏欧村站	后续还规划 1 个新能源项目装机 5 万千瓦整合接入桥巩水电站
123	来宾市	来宾市良江镇那刀-白面水库 85MW 渔光互补平价光伏项目	兴宾区	广西广投桥巩能源发展有限公司	业主自建	8.5	220	利用现有送出通道（承诺事项），接入 220 千伏来宾 B 厂升压站	
124	来宾市	广西来宾市象州县石龙光伏发电项目	象州县	广西象州航桂能源有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏蓬莱站	后续还规划 3 个新能源项目装机 25 万千瓦整合接入 220 千伏蓬莱站
125	来宾市	华润电力来宾象州沐恩 50MW 风电项目	象州县	华润电力投资有限公司华南分公司	业主自建	5	110	利用现有送出通道（承诺事项），与象武风电整合以 110 千伏接入 110 千伏沙兰站	
126	来宾市	中节能忻城宿邓低风速试验风电场二期工程	忻城县	中节能来宾风力发电有限公司	业主自建	11	110	利用现有送出通道（承诺事项），与宿邓一期风电整合以 110 千伏接入 110 千伏鞍山站	
127	百色市	田林定安二期农业光伏项目	田林县定安镇	田林中核新能源有限公司	原有线路	4	220	利用现有送出通道（承诺事项），与定安一期光伏整合以 220 千伏接入 220 千伏那雄站	
128	百色市	中广核乐业逻沙林光互补光伏发电项目	乐业县	中广核新能源投资（深圳）有限公司广西分公司	业主自建	2	110	利用现有送出通道（承诺事项），与逻沙风电整合以 110 千伏接入 220 千伏雪莲站	
129	百色市	田林县潞城风电场二期 100MW 风电场	田林县	广西田林兴龙新能源有限公司	电网建设	10	220	利用现有送出通道（承诺事项），与潞城一期风电整合以 220 千伏接入 220 千伏振林站	

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
130	百色市	广西隆林 150MW 风光储一体化项目	隆林县	广西润能风力发电有限公司	电网建设	15	110	以 110 千伏接入 220 千伏隆林站	
131	百色市	田东县莲花山风电场	田东县那拔镇	田东电投绿能风力发电有限公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 110 千伏么西站	
132	百色市	广西田林潞城那帮 100MW 风力发电项目	田林县潞城乡	广西田林威能新能源有限公司	电网建设	10	220	与潞城一期、二期风电项目整合以 220 千伏接入 220 千伏振林站	
133	百色市	百色田林八渡 200MW 风电储能一体化项目	田林县八渡乡	华润电力投资有限公司华南分公司	业主自建	20	220	以 220 千伏接入 500 千伏田林站，过渡期 π 接句町～雪莲 220 千伏线路	后续还规划 3 个新能源项目装机 65 万千瓦整合接入 500 千伏田林站
134	百色市	百色平果市 300MW 农光互补发电项目（一期 150MW）	平果市	联合光伏（深圳）有限公司	电网建设	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏亮湾站	后续还规划 4 个新能源项目装机 55 万千瓦整合接入 220 千伏亮湾站
135	玉林市	广西陆川农光互补光伏发电项目	陆川县	广西陆川县国垦光伏发电有限公司	业主自建	13	220	以 220 千伏接入 220 千伏同心站	
136	玉林市	远景能源玉林市陆川县中部 50MW 风电场	陆川县	远景能源有限公司	业主自建	5	220	利用现有送出通道（承诺事项），与宏景风电升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏雄鹰站	
137	玉林市	中节能博白浪平风电场	博白县	中节能风力发电（广西）有限公司	业主自建	8	220	以 220 千伏 π 接云飞嶂～博白线路	
138	玉林市	博白射广嶂风电场三期工程	博白县	广西大唐桂冠新能源有限公司	原有线路	10	220	利用现有送出通道（承诺事项），与凤屏升压站整合以 220 千伏接入 220 千伏客家站	
139	玉林市	博白石观嶂 150MW 风电场	博白县	中电亚洲能源项目有限公司	业主自建	15	220	利用现有送出通道（承诺事项），与四方嶂风电升压站整合以 110 千伏接入 220 千伏博白站	
140	贺州市	富川石家农业光伏项目	富川县	富川新能风力发电有限公司	业主自建	8	220	利用现有送出通道（承诺事项），与旭辉升压站整合以 220 千伏接入 220 千伏楚越站	
141	贺州市	华润电力富川瑶族自治县牛背岭 60MW 光伏项目	富川县	润电新能源（贺州）有限公司	业主自建	6	110	以 110 千伏接入 110 千伏牛背岭站	
142	贺州市	平桂区大平二期（明梅）100MW 风电项目	平桂区	华润电力投资有限公司华南分公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 110 千伏丹村站	
二、一体化项目									
143	来宾市	中航象州风光储一体化发电项目	象州县	中国航空工业新能源投资有限公司	业主自建	50	220	以 220 千伏接入 220 千伏蓬莱站	
1)	来宾市	象州石龙塘星 100MW 光伏发电项目	象州县		业主自建	10			

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
2)	来宾市	象州罗秀潘村 90MW 光伏发电项目	象州县		业主自建	9			
3)	来宾市	象州水晶新安 60MW 光伏发电项目	象州县		业主自建	6			
4)	来宾市	象州运江 100MW 光伏发电项目	象州县		业主自建	10			
5)	来宾市	象州妙皇新造 50MW 光伏发电项目	象州县		业主自建	5			
6)	来宾市	象州罗秀那利 50MW 光伏发电项目	象州县		业主自建	5			
7)	来宾市	象州百丈风电场三期工程	象州县		业主自建	5			
144	崇左市	中国能建广西崇左市 2000MW 风光储一体化项目	崇左市	中国能源建设集团 规划设计有限公司	业主、 电网	201	110/220	分片区部分以 110 千伏接入近区变电站或者 T 接近区 110 千伏线路，部分分别以 220 千伏接入渠黎站、金马站、上龙站、聚龙站	
1)	崇左市	江州区渠母光伏项目	江州区		业主自建	10			
2)	崇左市	江州区板崇光伏项目	江州区		业主自建	16			
3)	崇左市	宁明县寨安光伏项目	宁明县		业主自建	5			
4)	崇左市	宁明县峙书光伏项目	宁明县		业主自建	10			
5)	崇左市	江州区六留光伏项目	江州区		业主自建	7			
6)	崇左市	宁明县板棍光伏项目	宁明县		业主自建	14			
7)	崇左市	宁明县北江光伏项目	宁明县		业主自建	9			
8)	崇左市	宁明县那小光伏项目	宁明县		业主自建	7			
9)	崇左市	扶绥县中原光伏项目	扶绥县		业主自建	10			
10)	崇左市	扶绥县南部光伏项目	扶绥县		业主自建	23			
11)	崇左市	江州区江北光伏项目	江州区		业主自建	23			
12)	崇左市	江州区青垌光伏项目	江州区		业主自建	14			
13)	崇左市	扶绥县昌平光伏项目	扶绥县		业主自建	28			
14)	崇左市	大新龙门风电场	大新县		电网建设	6			
15)	崇左市	宁明那楠风电场	宁明县		业主自建	13			
16)	崇左市	龙州大青山风电场	龙州县		电网建设	7			

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
145		大唐桂冠龙滩 2×700MW 调峰调频机组风光水（储）一体化项目	红水河流域		业主自建				
1)	南宁市	马山县林圩大塘农光互补发电项目	马山县	大唐桂冠	业主自建	11	220	林圩新华、大塘整合以 220 千伏接入 220 千伏伊岭站	
2)	柳州市	广西柳州市柳城古砦光伏发电项目	柳城县	大唐桂冠合山发电有限公司	业主自建	7	110	以 110 千伏接入 220 千伏里明站	
3)	河池市	广西东兰大同水面光伏项目	东兰县大同乡	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	8	220	以 220 千伏接入岩滩水电站	后续规划 3 个新能源项目 装机 35 万千瓦整合接入岩 滩水电站
4)	河池市	广西天峨县向阳水面光伏项目（一期）	天峨县向阳镇	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	60	500	以 500 千伏接入龙滩水电站	
5)	河池市	广西宜州安马乡肯坝村光伏项目	河池市宜州区	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	8	110	以 110 千伏就近接入怀远站	
6)	河池市	广西河池市宜州区祥贝乡拉才光伏项目	河池市宜州区	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	4	110	以 110 千伏就近接入天河变电站	
7)	河池市	东兰县长江镇光伏发电项目	河池市东兰县	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	3	35	以 35 千伏就近接入近区变电站	
8)	贵港市	广西桂平大湾镇画眉河（界岭）农光互补发电项目	贵港桂平市大湾镇	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	10	220	大湾光伏、画眉河（界岭）光伏、画眉河（天堂）光伏整合以 220 千伏接入 500 千伏逢宜站	后续还规划 1 个新能源项目 装机 15 万千瓦整合接入 500 千伏逢宜站
9)	贵港市	广西桂平大湾镇画眉河（天堂）农光互补发电项目	贵港桂平市大湾镇	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	20	220	大湾光伏、画眉河（界岭）光伏、画眉河（天堂）光伏整合以 220 千伏接入 500 千伏逢宜站	后续还规划 1 个新能源项目 装机 15 万千瓦整合接入 500 千伏逢宜站
10)	贵港市	广西港北区庆丰农光互补发电项目	港北区庆丰镇 河龙村、联塘村、延塘村	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	4	110	以 110 千伏接入 110 千伏石龙站	
11)	贵港市	平南县东华镇 55MWp 农光互补光伏发电项目	平南县	广西平班水电开发有限公司	业主自建	4	110	以 110 千伏接入 110 千伏东郊站	
12)	来宾市	来宾上茂渔光互补光伏发电项目	兴宾区	龙滩水电开发有限公司	业主自建	3.6	35	以 35 千伏接入 220 千伏莆田站	
13)	来宾市	广西合山市南洪水库渔光互补光伏电站项目	合山市	大唐桂冠合山发电有限公司	业主自建	3.5	110	利用现有送出通道（承诺事项），与灰场光伏整合以 110 千伏 T 接贡模～合电 I 110 千伏线路	
14)	来宾市	武宣县雅村大藤峡淹没区二期光伏项目	武宣县	广西桂冠开投电力有限责任公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 220 千伏佳城站或者近区 110 千伏变电站，远期接入 220 千伏黔西站	

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
15)	来宾市	来宾市兴宾区良江镇农光互补光伏发电项目	兴宾区	桂冠电力股份有限公司深圳分公司	业主自建	12	110	以 110 千伏接入 110 千伏河西站或近区 110 千伏变电站	
16)	来宾市	来宾市兴宾区小平阳镇农光互补光伏发电项目	兴宾区	桂冠电力股份有限公司深圳分公司	业主自建	12	110	以 110 千伏接入 110 千伏古良站	
17)	来宾市	广西合山市北河光伏电站项目	忻城县	大唐桂冠合山发电有限公司	业主自建	15	220	以 220 千伏接入 220 千伏贡模站	
18)	百色市	平果市果化镇和太平镇农光互补光伏发电项目	平果市	广西桂冠电力股份有限公司	业主自建	10	110	以 110 千伏接入 220 千伏亮湾站	
19)	百色市	平果市局平农光互补发电项目	平果市	桂冠电力股份有限公司广源分公司	业主自建	4	110	以 110 千伏接入 110 千伏思林站	
20)	百色市	那坡县龙合镇农光互补光伏发电项目	那坡县	广西平班水电开发有限公司	业主自建	6	110	以 110 千伏接入 220 千伏壮坡站	
21)	百色市	广西田东农光互补光伏发电项目（一期）	田东县	广西平班水电开发有限公司	业主自建	8	220	以 220 千伏接入 220 千伏祥周站	后续规划 4 个新能源项目 装机 46 万千瓦整合接入 220 千伏祥周站
146	南宁市	龙源横州市六景风光储氢一体化示范项目	横州市	广西龙源风力发电有限公司，中国安能集团第一工程局有限公司	业主、 电网	160	220	以 220 千伏接入 220 千伏淳州站和 500 千伏邕州站	
1)	南宁市	龙源广西横县霞义山（安平）70MW 渔光储一体化发电项目	横州市		业主自建	7			
2)	南宁市	龙源广西横县来龙 50MW 渔光储一体化发电项目	横州市		业主自建	5			
3)	南宁市	龙源广西横县高山 600MW 渔光储一体化发电项目	横州市		业主自建	60			
4)	南宁市	龙源广西横县新福团富 150MW 渔光互补发电项目	横州市		业主自建	15			
5)	南宁市	龙源广西横县平朗竹塘 100MW 渔光互补发电项目	横州市		业主自建	10			
6)	南宁市	龙源广西横县源清 150MW 渔光储一体化发电项目	横州市		业主自建	15			

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
7)	南宁市	龙源广西横县莫塘 200MW 渔光储一体化发电项目	横州市		业主自建	20			
8)	南宁市	横县那莫 150MW 风电项目	横州市		电网建设	15			
9)	南宁市	龙源广西横县平马 60MW 风电项目	横州市		业主自建	6			
10)	南宁市	龙源广西横县南乡 70MW 风电项目	横州市		业主自建	7			
147	南宁市	龙源横州市茉莉风光储一体化项目	横州市	广西龙源风力发电有限公司，中国安能集团第一工程局有限公司	业主、 电网	100	220	以 220 千伏接入 220 千伏横县站	
1)	南宁市	龙源广西横州市六垌 150MW 渔光储一体化发电项目	横州市		业主自建	15			
2)	南宁市	龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目	横州市		业主自建	64			
3)	南宁市	龙源广西横州市那阳湓蓬 100MW 渔光互补发电项目	横州市		业主自建	10			
4)	南宁市	横州市校倚 50MW 风电项目	横州市		电网建设	3			
5)	南宁市	横州市镇龙 80MW 风电项目	横州市		电网建设	8			
148	桂林市	国家电投集团广西电力有限公司桂林分公司“风光储一体化”项目	兴安县、灵川县、资源县、泉州县	国家电投广西兴安风电有限公司、国家电投广西灵川风电有限公司、国家电投广西金紫山风电有限公司	业主自建	112	220	整合通过桂林一体化汇集升压站 π 接桂林～南塘、桂林凯歌 220 千伏线路，并新建桂林一体化汇集站～腾飞 220 千伏线路送出	
1)	桂林市	兴安县清水风电场	兴安县		业主自建	15			
2)	桂林市	兴安县光华铺风电场	兴安县		业主自建	15			
3)	桂林市	兴安县黄金冲风电场	兴安县		业主自建	15			
4)	桂林市	兴安县界首低风速风电场	兴安县		业主自建	15			

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
5)	桂林市	灵川县盐沙坪风电场	灵川县		业主自建	12			
6)	桂林市	资源县十万古田二期风电场	资源县		业主自建	30			
7)	桂林市	全州县凤凰岭光伏	全州县		业主自建	10			
149	贵港市	中国能建广西贵港覃塘区 2000MW 多能互补 新能源发电项目	覃塘区	中国能源建设集团 规划设计有限公司	业主自建	200	220	覃塘一体化北部区域以 220 千伏接入 220 千伏芙蓉站和 220 千伏覃东站或者谢村站,南部区域以 220 千伏接入 220 千伏方竹站	
1)	贵港市	北 1 区域光伏项目一期	覃塘区		业主自建	35			
2)	贵港市	北 1 区域光伏项目二期	覃塘区		业主自建	14			
3)	贵港市	北 1 区域光伏项目三期	覃塘区		业主自建	10			
4)	贵港市	北 1 区域光伏项目四期	覃塘区		业主自建	21			
5)	贵港市	北 2 区域光伏项目一期	覃塘区		业主自建	30			
6)	贵港市	北 2 区域光伏项目二期	覃塘区		业主自建	29			
7)	贵港市	南区域光伏项目一期	覃塘区		业主自建	15			
8)	贵港市	南区域光伏项目二期	覃塘区		业主自建	24			
9)	贵港市	垌心风电场	覃塘区		业主自建	10			
10)	贵港市	樟木风电场	覃塘区		业主自建	12			
150	梧州市	国能藤县 650MW 风光储一体化项目	藤县大黎镇、 宁康镇、和平 镇、濠江镇	国家能源集团广西 电力有限公司	业主部分 自建(接入 公用站或 接入汇集 站部分)	65	220	大黎一期、藤县 650MW 风光储一体化项目整合以 220 千伏 接入 220 千伏翡翠站	
1)	梧州市	藤县大黎风电二期项目	藤县		业主部分 自建(接入 公用站或 接入汇集 站部分)	20			

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 (万千瓦)	并网电压等 级 (千伏)	接入系统方案建议	备注
2)	梧州市	藤县大黎风电三期项目	藤县		业主部分 自建(接入 公用站或 接入汇集 站部分)	15			
3)	梧州市	藤县宁康风电二期项目	藤县		业主部分 自建(接入 公用站或 接入汇集 站部分)	15			
4)	梧州市	藤县和平农光互补光伏项目	藤县		业主部分 自建(接入 公用站或 接入汇集 站部分)	15			
151	河池市	环江县 500MW 风光储综合能源一体化项目	明伦镇、洛阳 镇、大安乡	广西丝冠新能源有 限公司	业主部分 自建(接入 公用站或 接入汇集 站部分)	50	220	广西华电河池环江 150MW 农光互补、广西环江思恩镇大安乡 150MW 光伏电站项目、广西华电河池环江驯乐 150MW 农光互补发电项目、环江县 500MW 风光储综合能源一体化项目整合以 220 千伏接入 220 千伏陈双站	后续还规划 5 个新能源项目装机 65 万千瓦整合接入 220 千伏陈双站
1)	河池市	环江县 500MW 风光储综合能源一体化项目(光 伏部分)	环江县		业主部分 自建(接入 公用站或 接入汇集 站部分)				
2)	河池市	环江县 500MW 风光储综合能源一体化项目(风 电部分)	环江县		业主部分 自建(接入 公用站或 接入汇集 站部分)				
152	防城港市	华润电力防城港上思 105 万千瓦风光储一体 化多能互补项目	防城港上思县	华润电力投资有限 公司华南分公司	业主自建	105	220	华润电力上思在妙 100MW 农光互补发电项目、华润电力防城港上思 105 万千瓦风光储一体化多能互补项目整合以 220 千伏分别接入茶花站和海港站	
1)	防城港市	华润电力上思四方岭 250MW 风电项目	上思县		业主自建	25			

序号	所在市	项目名称	建设地点	项目单位	送出工程 投资主体	建设规模 （万千瓦）	并网电压等 级（千伏）	接入系统方案建议	备注
2)	防城港市	华润电力上思七门 15 万千瓦农光互补发电项目	上思县		业主自建	15			
3)	防城港市	华润电力上思思阳 10 万千瓦农光互补发电项目	上思县		业主自建	10			
4)	防城港市	华润电力上思华兰 15 万千瓦农光互补发电项目	上思县		业主自建	15			
5)	防城港市	华润电力上思平福 40 万千瓦农光互补发电项目	上思县		业主自建	40			
153	百色市	华润电力百色田阳 500MW 风光储多能互补一体化项目	田阳县	华润电力新能源投资有限公司	业主自建	50	220	以 220 千伏接入 220 千伏老区站	
1)	百色市	百色田阳洞靖 200MW 风电储能一体化项目	田阳县		业主自建	20			
2)	百色市	百色市田阳 20 万千瓦水库渔光储能一体化光伏项目	田阳县		业主自建	20			
3)	百色市	百色田阳区五丰生态养殖乡村振兴 10 万千瓦农光储能一体化项目	田阳县		业主自建	10			
154	钦州市	国家电投钦州平陆风光储一体化项目	钦州市钦北区、灵山县	国电投广西分公司	业主自建	52	220	钦北区龙滩风电场、国家电投钦州平陆风光储一体化项目整合以 220 千伏接入 220 千伏垌村站，远景接入 500 千伏灵西站	后续还规划 2 个新能源项目装机 20 万千瓦整合接入 220 千伏垌村站（灵西站）
1)	钦州市	白马山风电项目	灵山县		业主自建	20			
2)	钦州市	陆屋光伏一期项目	灵山县		业主自建	14			
3)	钦州市	三隆光伏二期发电项目	灵山县		业主自建	11			
4)	钦州市	九佰垌光伏项目	钦北区		业主自建	7			

附件 2

广西集中式电化学储能建设方案

序号	所在市	项目名称	投资主体	储能建设规模 (万千瓦/万千瓦时)	说明
一、	多能互补一体化项目储能建设方案（12 个）				
1	南宁市	龙源横州市六景风光储氢一体化示范项目配套储能电站	项目投资主体自建	25. 4/50. 8	满足本体项目储能配置需求
2	南宁市	龙源横州市茉莉风光储一体化项目配套储能电站	项目投资主体自建	15. 55/31. 1	满足本体项目储能配置需求
3	桂林市	国家电投集团广西电力有限公司桂林分公司风光储一体化项目 配套储能电站	项目投资主体自建	21. 9/43. 8	满足本体项目储能配置需求
4	河池市	环江县 500MW 风光储综合能源一体化项目配套储能电站	项目投资主体自建	9. 25/18. 5	满足本体项目储能配置需求
5	崇左市	中国能建广西崇左市 2000MW 风光储一体化项目配套储能电站	项目投资主体自建	31. 35/62. 5	满足本体项目储能配置需求
6	来宾市	中航象州风光储一体化发电项目配套储能电站	项目投资主体自建	7. 75/15. 5	满足本体项目储能配置需求
7	贵港市	中国能建广西贵港覃塘区 2000MW 多能互补新能源发电项目配套储能电站	项目投资主体自建	31. 1/62. 2	满足本体项目储能配置需求
8	梧州市	国能藤县 650MW 风光储一体化项目配套储能电站	项目投资主体自建	12. 25/24. 5	满足本体项目储能配置需求
9	钦州市	国家电投钦州平陆风光储一体化项目配套储能电站	项目投资主体自建	13. 4/26. 8	满足国家电投钦州平陆一体化项目、官垌风电、六硯风电储能需求
10	钦州市	京能钦州长城百万千瓦新能源示范基地配套储能电站	项目投资主体自建	12. 75/25. 5	满足本体项目储能配置需求
11	防城港市	华润电力防城港上思 105 万千瓦风光储一体化多能互补项目配套储能电站	项目投资主体自建	17/34	满足本体项目储能配置需求
12	百色市	华润电力百色田阳 500MW 风光储多能互补一体化项目配套储能电站	项目投资主体自建	8. 5/17	满足本体项目储能配置需求
13	全区	大唐桂冠龙滩 2×700MW 调峰调频机组风光水（储）一体化项目	项目投资主体自建/或购买服务	龙滩水电站 8、9 号机组或电 化学储能 33. 15/66. 3	满足一体化项目内 21 个市场化子项目储能需求

序号	所在市	项目名称	投资主体	储能建设规模 (万千瓦/万千瓦时)	说明
二、	市场化并网单体项目集中共享储能建设方案（9 个）				
1	贵港市	贵港东部共享储能电站	具备能力、业绩且投资决策快的各类投资主体	10.4/20.8	满足桂平市农光互补光伏、河池市北牙光伏、环江驯乐光伏二期、宜州区光伏二期、四把镇光伏储能需求
2	钦州市	钦南区共享储能电站	具备能力、业绩且投资决策快的各类投资主体	20.5/41	满足钦州市岭门风电、东场光伏、岭南光伏、合浦沙岗光伏储能需求
3	百色市	平果市共享储能电站	具备能力、业绩且投资决策快的各类投资主体	10.3/20.6	满足百色莲花山风电、潯城那帮风电、八渡风电、平果市农光互补项目储能需求
4	梧州市	梧州西部共享储能电站	具备能力、业绩且投资决策快的各类投资主体	8.6/17.2	满足梧州市天平风电、六堡风电三期、金鸡光伏储能需求
5	钦州市	钦州东部共享储能电站	具备能力、业绩且投资决策快的各类投资主体	12.8/25.6	满足钦州市六炉山风电、吉隆光伏、那学风电储能需求
6	防城港市	防城港北部共享储能电站	具备能力、业绩且投资决策快的各类投资主体	7.5/15	满足防城港市广州发展上思光伏、广州发展上思那琴光伏储能需求
7	柳州市	柳州北部储能电站	具备能力、业绩且投资决策快的各类投资主体	7/14	满足柳州市大岳山风电、大岩山风电、白云岭风电四期项目储能配置需求，同时缓解沙塘～里明Ⅱ线路故障情况下沙塘～里明Ⅰ线路过载问题
8	桂林市	兴安县共享储能电站	具备能力、业绩且投资决策快的各类投资主体	18.4/36.8	满足桂林市兴安界首风电三期、葫芦顶风电二期、将军台风电、枫树湾风电、磨子岭风电、鸡公凸南岭风电、白石风电、大界岭风电项目储能配置需求，同时缓解桂林～渡江Ⅲ线路故障情况下桂林～渡江Ⅰ线路过载问题
9	南宁市	武鸣区共享储能电站	具备能力、业绩且投资决策快的各类投资主体	11.5/23	满足南宁市太平光伏、周鹿三星光伏二期、百济光伏二期、宾阳风电项目储能配置需求，同时缓解南宁西北电网新能源及大化电厂送出 N-1 问题
	合计			313/626	

附件 3

广西新能源项目接入需要加快建设的电网输变电工程

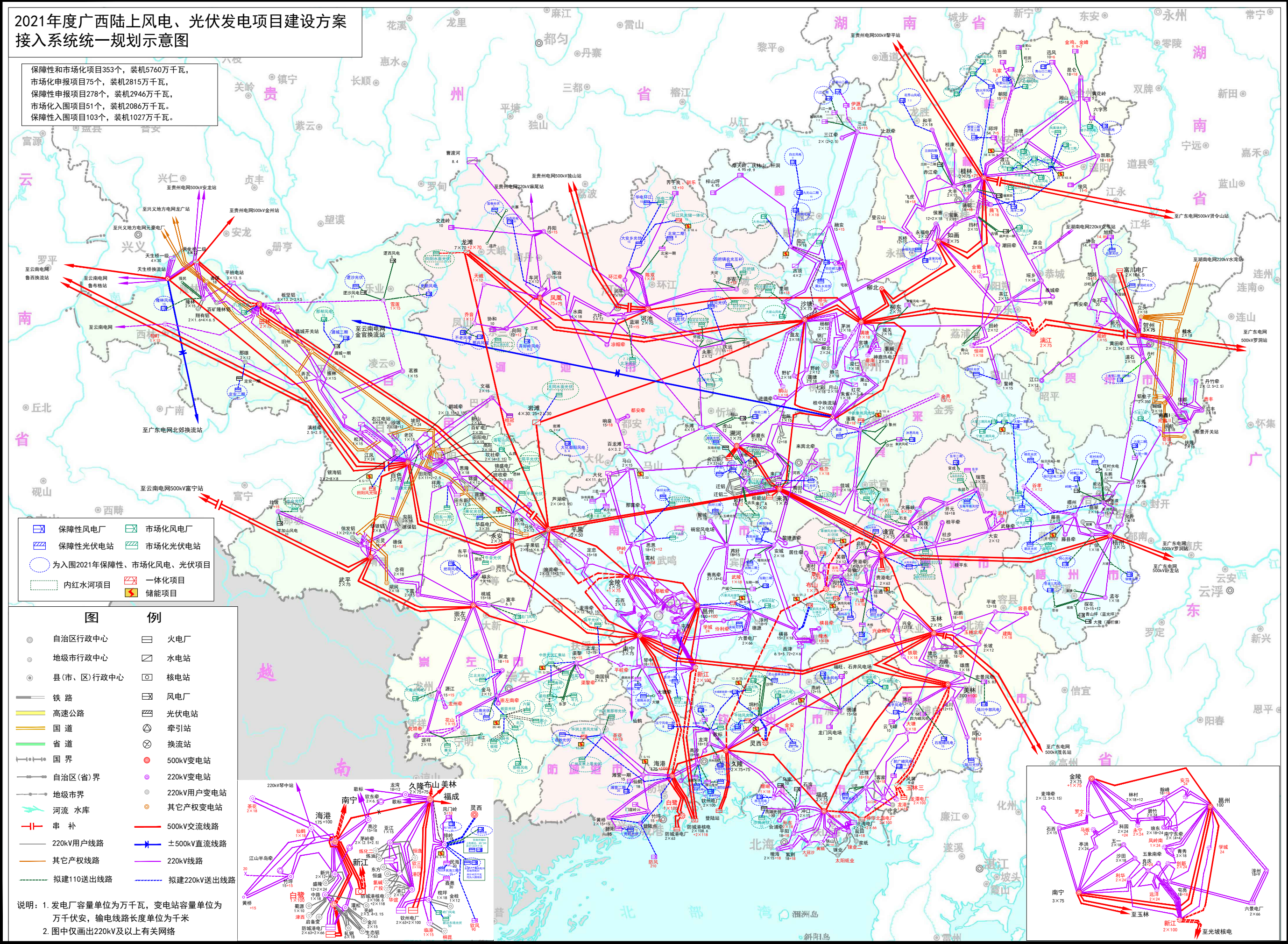
序号	所在市	项目名称	建设内容	备注	实施建议
一、确保 2021 年度保障性并网风电、光伏项目接入需要加快建设的电网输变电工程建议表					
1	河池市	220 千伏陈双送变电工程	建设 220 千伏陈双变电站，主变 1×18 万千伏安，新建河池～陈双 2 回 220 千伏线路，并将兴平～界子良风电线路 π 接入陈双站	满足河思恩大安乡风电场、北宋光伏送出	按基建计划实施
2	河池市	220 千伏天峨送变电工程	建设 220 千伏天峨变电站，主变 1×12 万千伏安，出线 2 回，至凤凰、乔音（凤山）线路，新建段长度 110 公里	满足天峨更新风电场送出	按基建计划实施
3	河池市	220 千伏乔音送变电工程	建设 220 千伏乔音变电站，主变 1×12 万千伏安，出线 2 回，至向阳、天峨各 1 回，至向阳长度为 40 公里	满足不老山风电、那兵风电送出	按基建计划实施
4	南宁市	220 千伏怀安（伊岭）送变电工程	新建 220 千伏伊岭变电站，主变容量 18 万千伏安， 新建 5 回出线： π 接大雷线和思雷 II 线 2 回线路，并将大雷线雷村站侧与思雷 II 线思恩侧站外进行短接，最终形成雷村～伊岭、大化～伊岭 I、雷村～思恩 II（新线）3 回 220 千伏线路； π 接大林线和思雷 I 线 2 回线，同时将大林线林村侧和思雷 I 线雷村侧共塔段短接，并将雷村侧改接入金陵站，林村侧改接入雷村站，最终形成大化～伊岭 II、思恩～伊岭、金陵～伊岭和林村～雷村 4 回 220 千伏线路；为避免交叉跨越，金村 I 线与新林村～雷村解交叉	满足林圩新华农光互补光伏、大唐桂冠电力林圩光伏送出	基建计划，建议加快实施
5	柳州市	220 千伏桥头送变电工程	建设 220 千伏桥头变电站，主变 1×18 万千伏安，220 千伏出线 4 回，通过 π 接沙塘～如画双回 220 千伏线路接入系统，并建议换大沙塘～桥头双回线路导线	满足白云岭三期风电、白云岭四期风电和潭头乡光伏送出	目前开展前期可研,建议加快实施
6	北海市	220 千伏珊瑚送变电工程	建设 220 千伏珊瑚变电站，主变 1×18 万千伏安，将冲口～久隆双回 220 千伏线路 π 接入珊瑚站	满足西乌风电送出	目前开展前期可研,建议加快实施
7	柳州市	柳州北部 220 千伏网架完善工程	加强柳州北部网架，满足新能源送出需求	满足柳州北部新能源送出	新增纳入规划，加快实施
8	桂林市	桂林北部 220 千伏网架完善工程	建设 220 千伏线路，增强电网对桂林北部新能源的送出能力	满足桂林北部片区（资源县、兴安县、全州县）列入保障性建设方案项目共 58 万千瓦送出	新增纳入规划，加快实施
9	钦州市	扩建 500 千伏久隆变电站工程	扩建久隆站第 3 台主变	为了解决钦州市大量新能源接入带来的久隆主变 N-1 过载问题	新增纳入规划，加快实施
10	钦州市	钦州南部 220 千伏网架完善工程	建设 220 千伏线路，增强电网对钦州南部新能源的送出能力	解决因大量新能源接入系统导致 220 千伏排岭～久隆线路 N-1 过载问题	新增纳入规划，加快实施

序号	所在市	项目名称	建设内容	备注	实施建议
二、确保 2021 年度市场化并网风电、光伏项目接入需要加快建设的电网输变电工程建议表					
1	梧州市	220 千伏奇容送变电工程	建设 220 千伏奇容（石桥）变电站，主变 1×12 万千伏安，新建出线 2 回：将万秀～顺景线路 π 接入石桥	满足梧州市市场化项目六堡三期风电 20 万电力送出	按基建计划实施
2	河池市	新建 500 千伏凤凰变电站工程	在河池市新建一座 500 千伏凤凰变电站	解决河池市大量新能源接入带来的河池网区 500 千伏主变 N-1 过载问题	按基建计划实施
3	桂林市	500 千伏桂林变电站扩建第 3 台主变工程	扩建 500 千伏桂林站 1 台主变	解决桂北大量新能源接入带来的主变 N-1 过载问题	未开展前期工作，建议加快推进
4	来宾市	220 千伏黔西送变电工程	建设 220 千伏黔西站，主变 1×18 万千伏安，新建出线 4 回：将佳城～国茂、佳城～社步双回 220 千伏线路 π 接入 220 千伏黔西站	满足来宾市场化项目雅村大藤峡二期光伏送出	目前开展前期可研，建议加快实施
5	贵港市	220 千伏覃东送变电工程	建设 220 千伏覃东变电站，主变 1×18 万千伏安，通过 π 接谢村～方竹 220 千伏线路，π 接谢村～港西 220 千伏线路接入系统	满足覃塘一体化项目北二区域 59 万千瓦电力送出	目前开展前期可研，建议加快实施
6	百色市	500 千伏田林输变电工程	新建 500 千伏田林变电站，通过 π 接天二～平果双回线路接入系统	满足八渡风电送出	基建计划，建议加快实施
7	钦州市	钦州北部 500 千伏送变电工程	在钦州北部新建 500 千伏灵西汇集站，汇集站 500 千伏侧 π 接久隆～美林线路，并新建 220 千伏灵西～排岭两回线路，π 接 220 千伏垌村～燕岭双回，π 接 220 千伏久隆～傍浦线路	满足列入建设方案的灵山县、钦北区新能源接入	新增纳入规划，加快实施
8	梧州市	梧州中部 220 千伏网架完善工程	改造 220 千伏线路，增强电网对梧州新能源的送出能力	满足国能藤县 850MW 风光储一体化项目送出	新增纳入规划，加快实施
9	南宁市	南宁北部 220 千伏网架完善工程	建设金陵～伊岭 II220 千伏线路	满足南宁北部列入建设方案市场化新能源项目送出	新增纳入规划，加快实施
10	桂林市	桂林一体化汇集站送出通道加强工程	新建桂林一体化汇集站至腾飞站 220 千伏线路	满足桂林“风光储一体化”项目送出	新增纳入规划，加快实施
三、确保列入后续建设方案的风电、光伏项目接入需要加快建设的电网输变电工程建议表					
1	贺州市	220 千伏观岭送变电工程	220 千伏观岭送变电工程	满足钟山水库光伏送出	按基建计划实施
2	柳州市	220 千伏鹅山送变电工程	建设 220 千伏鹅山变电站，主变 1×18 万千伏安，220 千伏出线 3 回，通过鹅山～沙塘双回和鹅山～朱雀单回 220 千伏线路接入系统	满足柳城北部未列入建设方案的新能源送出	目前开展前期可研，建议加快实施
3	贵港市	500 千伏布山输变电工程	新增 1 台主变，新建久隆～布山～逢宜单回线路	满足贵港东部未列入建设方案的新能源接入	目前开展前期可研，建议加快实施
4	来宾市	220 千伏格兰送变电工程	建设 220 千伏格兰站，主变 1×18 万千伏安，新建莆田～格兰 220 千伏线路，并将莆田～来宾北牵 I 220 千伏线路 π 接入格兰站	满足兴宾区未列入建设方案的新能源接入	目前重新启动开展前期可研，建议加快实施

序号	所在市	项目名称	建设内容	备注	实施建议
5	桂林市	桂林北部 500 千伏送变电工程	在桂林北部建设 500 千伏变电站，加强桂林北部网架，满足新能源电站的接入需求	满足桂林北部片区后续共 205 万千瓦新能源项；加强桂林北部网架	新增纳入规划，加快实施
6	柳州市	柳州北部 500 千伏送变电工程	在柳州北部建设 500 千伏变电站，加强桂林北部网架，满足新能源电站的接入需求	满足柳州北部片区后续 95 万千瓦新能源项目的送出；加强桂林北部网架	新增纳入规划，加快实施
7	河池市	河池北部 220 千伏网架完善工程	建设 220 千伏线路，增强电网对河池北部新能源的送出能力	解决因大量新能源接入导致的 220 千伏陈双～河池线路 N-1 过载问题	新增纳入规划，加快实施
8	河池市	500 千伏河池变电站主变扩建工程	扩建河池站 1 台主变	解决河池市大量新能源接入带来的河池站主变 N-1 过载问题	新增纳入规划，加快实施
9	贵港市	贵港东部 500 千伏送变电工程	在贵港东部建设 500 千伏变电站，满足新能源电站的接入需求	满足桂平、平南未列入建设方案的新能源接入	新增纳入规划，加快实施

2021年度广西陆上风电、光伏发电项目建设方案接入系统统一规划示意图

保障性和市场化项目353个，装机5760万千瓦，
市场化申报项目75个，装机2815万千瓦，
保障性申报项目278个，装机2946万千瓦，
市场化入围项目51个，装机2086万千瓦，
保障性入围项目103个，装机1027万千瓦。



广西陆上风电、光伏发电项目接入系统统一规划展望示意图

保障性和市场化项目353个，装机5760万千瓦，
市场化申报项目75个，装机2815万千瓦，
保障性申报项目278个，装机2946万千瓦，
市场化入围项目51个，装机2086万千瓦，
保障性入围项目103个，装机1027万千瓦。

- 保障性风电厂

保障性光伏电站

为入围2021年保障性、市场化风电、光伏项目

内红水河项目

市场化风电厂

市场化光伏电站

一体化项目

储能项目
- 自治区行政中心

地级市行政中心

县(市、区)行政中心

铁路

高速公路

国道

省道

国界

自治区(省)界

地级市界

河流 水库

串补

220kV用户线路

其它产权线路

拟建110送出线路

火电厂

水电站

核电站

风电厂

光伏电站

牵引站

换流站

500kV变电站

220kV变电站

220kV用户变电站

其它产权变电站

500kV交流线路

±500kV直流线路

220kV线路

拟建220kV送出线路
- 说明：1. 发电厂容量单位为万千瓦，变电站容量单位为
万千瓦安，输电线路长度单位为千米
2. 图中仅画出220kV及以上有关网络
-