

广东省能源局

粤能新能函〔2020〕159号

广东省能源局转发国家能源局关于 2020年风电、光伏发电项目 建设有关事项的通知

各地级以上市发展改革局（委）、惠州市能源和重点项目局，广东电网公司、深圳供电局有限公司，各有关企业：

现将《国家能源局关于2020年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》（国能发新能〔2020〕17号，以下简称《通知》）转发给你们，并就做好我省2020年风电、光伏发电项目建设工作提出以下意见，请一并贯彻落实。

一、有序推进风电项目建设

（一）我省陆上风电现已建成并网约400万千瓦，与已核准未建和在建项目规模之和超过900万千瓦，远超国家规划我省2020年并网600万千瓦的目标，因此2020年不再组织开展陆上风电竞争性配置工作，各地原则上不宜再核准新的集中式陆上风电项目。要着力推进在建项目加快建设，争取年内多投产并网；同时积极

推动其他已核准项目加快落实开工条件，尽快开工建设，争取全省全年新增并网容量 200 万千瓦。要抓紧清理并依法取消超期未开工项目，为后续风电项目开发腾出空间；仍在有效期而年内难以开工建设的项目，可列为“十四五”期的储备项目。请于年底将清理情况和储备项目报我局。

（二）对符合技术规范要求且具备就近消纳和接网条件的分散式风电项目，各地可合理安排建设，并积极推行项目核准承诺制，建立并联审批机制，简化相关手续办理。

（三）有关地市要按照《广东省能源局关于 2020 年海上风电项目开发建设有关事项的通知》（粤能新能〔2020〕22 号）要求，督促项目单位对标年度投资和并网目标，加快项目建设，确保完成年底全省海上风电 200 万千瓦以上并网容量的规划目标。

二、积极推进光伏发电项目

（一）加快推动我省列为 2019 年国家竞价光伏项目和平价光伏发电项目建设，同时积极组织和推进具备接网和消纳条件的新增平价上网项目建设，争取全省全年新增光伏发电并网容量 150 万千瓦。

（二）认真开展 2020 年国家补贴光伏发电项目申报工作，按照《广东省申报 2020 年国家补贴光伏发电项目工作方案》（见附件 1）要求，抓紧组织企业申报，严格审核申报项目用地、接网等条件，于 5 月 15 日前将经审核后符合要求的项目及相关材料、需变更信息的 2019 年光伏竞价补贴项目（填写附件 2）一并报送我局。

三、加快接网工程建设

各地要加强与电网企业对接联系，及时协调解决征地、审批等问题，推动接网工程加快建设。电网企业要优化投资管理 workflow，简化手续，提高效率，加快接网工程建设进度，优先安排我省2020年年内并网的海上风电项目、国家光伏竞价补贴项目和可享受国家补贴的陆上风电项目的送出线路建设，并建立绿色通道，对该类项目实行快速审批、优先建设。

四、做好项目跟踪和统计报送工作

（一）各地要高度重视风电、光伏发电项目建设，将其作为调结构、扩投资的有效举措，对列为2018年及以前年度建设方案的存量风电项目、光伏项目，以及列为国家竞价和平价光伏项目，分类建立项目台账，密切跟进、积极推进，并将本地风电、光伏发电年内完成投资及新并网情况（见附件3）于每年6月底和12月底前报送我局。

（二）各地要督促风电、光伏发电企业每月登录国家可再生能源发电项目信息管理平台，填报更新项目核准、开工、在建、并网等信息。对因信息填报错误、填报不及时导致不能列入可再生能源发电项目补贴清单及获得电价附加补贴的，由项目单位自行承担相关后果。

（三）请广东电网公司按照国能综通新能源〔2019〕45号等有关文件要求，每月做好户用光伏项目信息公布和报送工作，并指派专人于每年1月和7月底前分别向我局报送全省风电、光伏

发电并网运行情况（见附件3）。

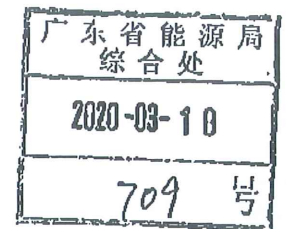
- 附件：1.广东省申报2020年国家补贴光伏发电项目工作方案
2.广东省2019年光伏竞价补贴项目需变更情况表
3.广东省可再生能源并网运行情况表



（联系人及电话：耿园园，020-83138598，gengyy@gd.gov.cn）

公开方式：主动公开

抄送：国家能源局南方监管局。



国家能源局文件

国能发新能〔2020〕17号

国家能源局关于2020年风电、 光伏发电项目建设有关事项的通知

各省(自治区、直辖市)和新疆生产建设兵团能源局,有关省(直辖市)发展改革委、经信委(工信委、工信厅),各派出机构,国家电网有限公司、南方电网公司、内蒙古电力公司,电规总院、水电总院,各有关企业,各有关行业协会(学会、商会):

为全面贯彻习近平总书记“四个革命、一个合作”能源安全新战略,建设清洁低碳、安全高效的能源体系,实现风电、光伏发电高质量发展,现就做好2020年度风电、光伏发电项目建设工作有关要求通知如下:

一、省级能源主管部门要根据国家可再生能源发展“十三五”

相关规划和本地区电网消纳能力,按照2020年风电和光伏发电项目建设工作方案要求,规范有序组织项目建设;严格落实监测预警要求,以电网消纳能力为依据合理安排新增核准(备案)项目规模;按月组织风电、光伏发电企业在国家可再生能源发电项目信息管理平台填报、更新核准(备案)、开工、在建、并网等项目信息;加大与国土、环保等部门的协调,推动降低非技术成本,为风电、光伏发电建设投资营造良好环境。

二、国家电网有限公司、南方电网公司、内蒙古电力公司要会同新能源消纳监测预警中心及时测算论证经营区域内各省级区域2020年风电、光伏发电新增消纳能力,报国家能源局复核后于3月底前对社会发布;做好新建风电、光伏发电项目与电力送出工程建设的衔接并落实消纳方案;发挥电网并网关口作用,严格按照规划和消纳能力合理安排项目并网时序。

三、风电、光伏发电投资企业要综合考虑项目所在地区可再生能源“十三五”相关规划执行情况、电网消纳能力等,理性投资,防范投资风险;按照核准(备案)文件要求,落实各项建设条件,有序组织项目开工建设;加强工程质量管控,确保建设安全和生产安全。

四、各派出机构要加强对辖区内风电、光伏发电规划落实、消纳能力论证、项目竞争配置、电网送出工程建设、项目并网消纳等事项的监管,及时向国家能源局报送有关情况。

请各有关单位按照上述要求,完善有关工作机制,切实做好风

电、光伏发电项目建设有关工作,推动风电、光伏发电产业持续健康发展。具体要求详见附件。

附件:1. 2020年风电项目建设方案

2. 2020年光伏发电项目建设方案



2020年3月5日

附件 1

2020 年风电项目建设方案

为推动风电建设稳中有进、稳中提质，促进风电持续健康发展，现就做好 2020 年风电建设管理工作有关要求通知如下。

一、积极推进平价上网项目建设。各省级能源主管部门按照《国家发展改革委 国家能源局关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》（发改能源〔2019〕19 号）有关要求，在落实电力送出和消纳等各项建设条件的基础上，积极组织、优先推进无补贴平价上网风电项目建设。重点支持已并网或在核准有效期、需国家财政补贴的风电项目自愿转为平价上网项目，执行平价上网项目支持政策。项目必须在 2020 年底前能够核准且开工建设。项目信息于 2020 年 4 月底前报我局并抄送所在地派出机构，我局将及时统计并适时公布。对 2019 年印发的第一批项目名单，如需调整一并报送。有关地方政府部门、电网企业积极做好平价上网项目支持政策落实工作。

二、有序推进需国家财政补贴项目建设。各省级能源主管部门要按照规划和消纳能力，有序规范组织需国家财政补贴的风电项目建设。《风电发展“十三五”规划》中各省级区域 2020 年规划并网目标减去 2019 年底已并网和已核准在有效期并承诺建设的风电项目规模（不包括平价上网风电项目和跨省跨区外送通道配置项目），为本省（区、市）2020 年可安排需国家财政补贴项目的总规模，各省级能源主管部门要及时向社会公布剩余容量空间。

其中，集中式陆上风电项目和海上风电项目按《风电项目竞争性配置指导方案（2019年版）》组织竞争性配置，分散式风电项目可不参与竞争性配置，按有关管理和技术要求由地方政府能源主管部门核准建设。对核准两年仍未开工也未按规定办理延期或不具备开工条件的项目，核准文件由项目核准机关依法予以撤销并向社会公布。积极发挥电网并网关口作用，严格按照规划和消纳能力合理安排项目并网时序。

三、积极支持分散式风电项目建设。鼓励各省（区、市）创新发展方式，积极推动分散式风电参与分布式发电市场化交易试点。各省级能源主管部门和派出机构要协调电网企业简化分散式风电项目并网申请程序，做好并网方案制定和咨询服务，并及时向社会公布配电网可接入容量信息。同时，积极落实项目核准承诺制，建立多部门联动机制，构建“一站式”服务体系，创新项目打包核准等管理模式。有关标准化管理机构要加快研究制定分散式风电设备、并网运行等方面的技术规范，尽快发布相关技术标准。

四、稳妥推进海上风电项目建设。有关省级能源主管部门要按照《风电发展“十三五”规划》和国家能源局审定批复的海上风电规划目标组织海上风电开发，并网容量、开工规模已超出规划目标的省份暂停2020年海上风电项目竞争性配置和核准工作。对照已公示的2020年底前可建成并网、2020年底前可开工建设、2021年底前可建成并网的三类项目清单，合理把握节奏和时序，有序组织建设。对规划为储备场址的，可做好开发论证，落实建

设条件，做好在“十四五”期间有序开发建设的前期准备工作。

五、全面落实电力送出消纳条件。及时发布 2020 年风电投资监测预警结果。国家电网有限公司、南方电网公司、内蒙古电力公司会同新能源消纳监测预警中心及时测算论证经营区域内各省级区域 2020 年风电新增消纳能力，报国家能源局复核后对社会发布，引导开发企业理性投资，防范投资风险，促进合理布局。各省级能源主管部门会同各派出机构指导督促省级电网企业（包括省级政府管理的地方电网企业）做好新建风电项目与电力送出工程建设的衔接并落实消纳方案。

六、严格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，各省级能源主管部门按月及时组织风电项目企业在国家可再生能源发电项目信息管理平台填报、更新核准、开工、在建、并网等项目信息。国家可再生能源信息管理中心建立与有关电网企业新能源发电项目信息平台共享机制，按季度统计各省项目开发建设信息，及时报送国家能源局，抄送相关派出机构，有关情况适时纳入风电投资监测预警指标体系。

七、认真落实放管服改革。国家能源局继续抓好风电行业“放管服”，积极发挥市场配置资源的决定性作用。各派出机构要加强对辖区内风电规划落实、消纳能力论证、项目竞争配置、电网送出工程建设、项目并网消纳等事项的监管，及时向国家能源局报送有关情况。地方能源主管部门要加大与国土、环保等部门的协调，推动降低非技术成本，为风电发展营造良好环境。

附件 2

2020 年光伏发电项目建设方案

为建设清洁低碳、安全高效的能源体系，促进光伏发电技术进步和成本降低，实现高质量发展，现就做好 2020 年光伏发电建设管理有关要求通知如下。

一、积极推进平价上网项目建设。积极支持、优先推进无补贴平价上网光伏发电项目建设，平价上网项目由各省级能源主管部门按照《国家发展改革委 国家能源局关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》（发改能源〔2019〕19 号）有关要求，在落实接网、消纳等条件基础上组织实施，项目信息于 2020 年 4 月底前报我局并抄送所在地派出机构，我局将及时统计并适时公布。项目应在 2020 年底前能够备案且开工建设。对 2019 年印发的第一批项目名单，如需调整一并报送。

二、合理确定需国家财政补贴项目竞争配置规模。需国家财政资金补贴的光伏发电项目按照《国家能源局关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》（国能发新能〔2019〕49 号）有关要求执行。

2020 年度新建光伏发电项目补贴预算总额度为 15 亿元。其中：5 亿元用于户用光伏，补贴竞价项目（包括集中式光伏电站和工商业分布式光伏项目）按 10 亿元补贴总额组织项目建设。竞争配置工作的总体思路、项目管理、竞争配置方法仍按照 2019 年光伏发电项目竞争配置工作方案实行。竞争指导价按照国家有

关价格政策执行。

户用光伏纳入国家财政补贴范围的建设规模(即当年可安排的新增项目年度装机总量)按照年利用小时数 1000 小时和国家有关价格政策测算并按照 50 万千瓦区间向下取整确定。当截至上月底的当年累计新增并网装机容量超过当年可安排的新增项目年度装机总量时,发布户用光伏信息时的当月最后一天为本年度可享受国家补贴政策的户用光伏并网截止时间。

三、全面落实电力送出消纳条件。各省级能源主管部门会同各派出机构指导省级电网企业(包括省级政府管理的地方电网企业),在充分考虑已并网项目和已备案项目的消纳需求基础上,做好新建光伏发电项目与电力送出工程建设的衔接并落实消纳方案。

四、时间安排与报送要求。请各省(区、市)能源主管部门按上述要求尽快组织开展相关工作,对企业自愿申报国家补贴项目进行审核等工作基础上,于 2020 年 6 月 15 日(含)前按相关要求将 2020 年拟新建的补贴竞价项目、申报上网电价及相关信息报送国家能源局。通过国家能源局门户网站(网址:<http://www.nca.gov.cn>)登录国家可再生能源发电项目信息管理系统填报相关信息,并上传各项支持性文件。

五、加强后续监管工作。国家能源局各派出机构要加强对辖区内电网消纳能力论证、项目竞争配置、电网送出工程建设、项目并网和消纳等事项的监管,及时向国家能源局报送有关情况。地方能源主管部门要加大与国土、环保等部门的协调,推动降低

非技术成本，为光伏发电发展营造良好环境。

抄送：发展改革委、财政部。

国家能源局综合司

2020年3月6日印发

