

工作简报

2026年第2期
总第69期

Association Of Chengdu Power Industry

2026年2月13日



成都电力行业协会

行协资讯 一手掌握



协会第二届第十一次理事会顺利召开

Contents/目录

□协会动态

- ◇ 1、协会第二届第十一次理事会顺利召开
- ◇ 2、新时代文明实践活动之“一度电的绿色旅程”
- ◇ 3、协会参加成都新津区“进解优促”面对面——新能源产业链专场活动
- ◇ 4、协会举办电力行业保险承保方案与理赔技巧专题培训

□会员信息

- ◇ 1、成都供电公司举办首个“国网公司级标杆工地”现场交流活动
- ◇ 2、海内外订单齐发，航微能源开年交付驶入快车道
- ◇ 3、四川远成电力集团助力尼日利亚交通现代化
- ◇ 4、府河电力|赵小凤董事长荣获政协成都市委员会办公厅关于2025年度 反映社情民意信息工作成绩个人通报
- ◇ 5、标杆电气再传捷报！高压无功补偿装置型式试验圆满通过
- ◇ 6、远东助建我国在建海拔最高的双曲拱坝水电站——叶巴滩水电站
- ◇ 7、聚焦两会声音 朋昌电力董事长建言制造业未来：智能化与高端化双轮驱动
- ◇ 8、湖南电科院检测集团有限公司圆满完成国际认证目击试验

□行业动态

- ◇ 1、两部门：完善发电侧容量电价机制！有序建立发电侧可靠容量补偿
- ◇ 2、四川2026年政府工作报告：推动“三江”流域水风光一体化清洁能源基地纳入国家规划

□近期安排

- ◇ 1、筹备换届大会

□会员风采

- ◇ 1、成都环投新能源产业发展有限公司
- ◇ 2、四川智谊建设工程有限公司
- ◇ 3、四川省崇州市大划建筑工程有限公司

协会第二届第十一次理事会顺利召开

1月27日，成都电力行业协会召开第二届理事会第十一次会议，统筹推进换届事宜。会议应出席理事会成员50人，实到43人，出席人数符合《章程》规定的有效人数，会议审议结果有效。协会监事到场6人，全程监督。

成都电力行业协会理事长、国网成都供电公司总经理姚建东出席会议并讲话。会议由协会副理事长、国网成都供电公司二级职员谭书云主持。

大家首先观看第二届理事会工作视频，随后分别对审议换届选举工作方案、



第二届理事会工作报告、第二届理事会财务工作报告和监事会工作报告、第三届理事会、监事会候选人名单、第三届理事长、副理事长、秘书长、监事长候选人名单（候选人资料报民政局审批通过后公示）、换

届选举办法和计票人、监票人建议名单、《章程》修订情况（其中，修改会费标准：普通单位会员年费由5000元调整为3000元）、2025年度先进会员单位和先进个人名单、“十五五”推动电力行业服务民生助力现代化建设的行动计划、2026年度财务预算、关于推动成都市新型电力系统配用电侧高质量发展的倡议书、关于成都电力行业协会秘书处副秘书长拟任人选的报告、以上议案经理事会举手表决通过。

姚建东在讲话中谈到，“十四五”期间电力行业迈入历史性发展阶段。从发展成就看，成都电网接入1000千伏特高压，2025年首次实现度夏主网断面零越限，为成都实现年度全社会用电量，售电量“双千亿”提供了可靠保障。未来的机遇与挑战并存，更要紧扣城市发展大局，在电力安全，人才培养，协同共治上展现新作为。一要强化政策衔接，政企协同推动工商业屋顶光伏“能建尽建”，加强电力客户设备的管理运维水平，服务配用电侧高质量发展。二要深化平台建设，以需求为导向共享内部实训资源，举办电力从业人员“大培训，大比武，大提升”，完善行业的工匠人才培养机制。三要坚持创新驱动，加强虚拟电厂等新型主体和全国统一大市场建设的研究，把握电力在国家发展大局中的战略定位，推动行业高质量发展。

新时代文明实践活动之“一度电的绿色旅程”



为充分发挥电力行业优势，弘扬绿色低碳文明新风，推动能源科普与文明实践深度融合，2月6日，由成都市文明办、成都电力行业协会指导，

理事长单位国网成都供电公司、成都环境集团主办的“一度电的绿色旅程”新时代文明实践活动顺利举办。活动组织社区居民、中小學生等社会群体探访现代化垃圾焚烧发电厂，沉浸式感受生活垃圾“变废为宝”的绿色蜕变，同步学习安全用电、科学节电知识，以全链条能源体验筑牢绿色低碳理念。本次活动将“能源生产端”与“能源消费端”教育相结合，打破传统单向科普局限，带

领参观者沿着垃圾发电的完整链路实地探访，通过“从源头到末端”的完整链条体验，深化能源来之不易的认知，树立“清洁生产、安全使用、智慧节约”的文明理念。

在成都环境集团讲解员带领下，大家依次参观环保展厅中央控制室，实地观看巨型抓斗处理垃圾的壮观场景，直观见证城市生活垃圾如何转化为清洁电能，深刻体会资源循环利用的科技价值与生态意义。



在电网科普与安全用电宣

讲环节，由国网成都供电公司专家讲解绿色电能如何从电厂接入电网并输送到户，讲解防触电、识隐患、雷雨天气避险等核心安全知识，并分享家庭实用节电技巧。最后，通过知识科普问答，邀请学生分享感想，让安全用电、节约用电理念入脑入心。

协会参加成都新津区“进解优促”面对面——新能源产业链专场活动

1月30日，成都新津区举办了“进解优促”面对面——新能源产业链专场活动，深挖电力产业新动能。成都电力行业协会秘书长朱葵、会员单位四川众信通用电能股份有限公司董事长李霞参加。

活动中，专家、协会及8家重点企业，针对当前行业与自身发展畅所欲言，在新型电力设备产业发展前景、细分赛道突破、产业生态构建等议题上展开了充分的探讨，提出了自身的发展需求以及对新津未来电力设备产业发展的建议。

如何壮大新津电力设备产业集群，代表们普遍认为需强化产业链协同与空间集聚。朱葵秘书长提出新能源占电器设备比重高，建议着重关注新能源企业，特别是龙头企业。李霞董事长建议借鉴“上



下楼就是上下游”模式，规划电力设备产业园区，以优质载体和政策吸引中小企业集聚，并重点招引储能变流器、光伏逆变器等关键环节企业，带动全链条升级。

这些来自产业一线的声音，共同为新津把握电力设备产业“窗口期”，构建更具韧性与竞争力的产业生态提供了切实可行的思路与协作契机。下一步，新津将联合专家、重点企业，深入开展新型电力设备产业分析，找准发展赛道，大力开展链式招商、以商招商，加快构建完整的产业生态。

协会举办电力行业保险承保方案与理赔技巧专题培训

1月28日，协会举办电力行业保险承保方案与理赔技巧专题培训，15家单位共22人参培。

本次培训特邀太平保险经纪清苏桥团队负责人周晓舟、英大财险四川分公司非车险业务主任杨欢授课，围绕电力行业险种、输变电保险专项、理赔技巧及保险经纪公司选择优势展开专业实用讲解，既梳理行业保险核心要点，也分享实操经验。交流环节，参培人员就工伤理赔、光伏储能新型能源投资保险等进行提问，授课老师一一耐心解答。

现场学习氛围浓厚，参会人员反馈收获颇丰，不仅系统认识电力行业保险、



掌握实用理赔技巧，更能助力后续风险防范与保险保障方案优化。未来，协会将持续聚焦行业需求，推出更多精准赋能专题活动，为会员单位稳健发展保驾护航。

➤ 会员信息

成都供电公司举办首个“国网公司级标杆工地”现场交流活动

为全面提升基建工程管理水平，推动施工质量与安全文明施工标准化，1月26日，成都供电公司在“国网公司级标杆工地”蜀龙220千伏变电站新建工程现场组织开展“对标先进、提质增效”的现场交流学习活动。公司建设部，以及项管中心，电建、宏业、锦隆鑫、东祥、锦能公司和属地单位相关人员参加。

据悉，蜀龙220千伏变电站新建工程是成都公司首个获得国网公司级“标杆工地”荣誉称号的项目，从规划到施工、从质量管控到安全文明施工，均体现了精细化、标准化管理的高水平。

活动现场，与会人员深入现场，实地观摩了工程建设中的工艺标准、安全措施及文明施工细节。大家纷纷表示，将以此次学习为契机，对照标杆、查找不足，把先进管理方法应用到实际工作中，打造更多优质工程。

围绕如何将学习成果转化为实际成效，成都公司建设部向各施工单位提出三点要求：一是要带着问题学，聚焦自身在质量管控、安全风险防范、文明施工等方面的难点，重点学习标杆工地的制度流程与细节管控；二是要联系实际思，对比标杆做法与自身工程实际，明确可借鉴的经验、需优化的环节及待补齐的短板，推动经验落地转化；三是要锚定目标干，各单位要迅速组织复盘，将学习成果融入管理体系，制定改进方案、明确责任，实现施工质量、安全与文明施工水平的全面提升。

海内外订单齐发，航微能源开年交付驶入快车道

新年伊始，航微能源交付“进度条”全速刷新，多批设备启程，奔赴全球项目一线，奏响新一年高质量发展的奋进旋律。

近日，一批航微能源全球首创的零穿型飞机全电GPU批量交付国内，助力机场绿色升级。此次交付的零穿型飞机全电GPU为航微能源自主研发，更能适应现代化机场的廊桥及地面安装。电源采用多项世界前沿技术，输出电压稳定、畸变率小、响应速度快，满足机场不平衡负载供电要求。此外，模块化的设计使设备集成度更高，体积小、重量轻，不仅便于现场部署与调度，也使维修更为简单、便捷，有效降低运营成本。同时，航微能源海外市场交付也按下加速键，多批经严格检测与装箱的飞机全电GPU设备正式启



运，发往东南亚、欧洲等多个地区。此次批量交付产品涵盖了移动型飞机全电GPU和低穿型飞机全电GPU，多品类产品的发运不仅证明了航微能源多样化航空产品在国际市场上的竞争力与客户认可度，更是公司深化全球市场布局、进军高端海外市场的关键一步。在全球节能减排逐步推进，地面电源设备快速增长趋势下，航微能源凭借20余年在电力电子及航空领域深厚的技术积累，已构建起涵盖飞机全电GPU、机场区域微电网系统方案、耐久型收放线装置在内的全系列产品矩阵，多款核心产品获得CE等国际认证，为开拓海外市场提供有力质量保障。通过持续加强在亚太地区的销售网点、技术服务团队建设，航微能源正逐步将成熟的“绿色机场”解决方案从亚太这一核心根据地辐射至中东、欧洲、美洲等全球范围。

四川远成电力集团助力尼日利亚交通现代化



1月11日，尼日利亚拉各斯第三大陆桥智能监控系统正式启用，标志着尼日利亚交通基础设施现代化建设迈出重要一步。尼日利亚工程部长戴夫·乌马希先生率代表团亲临现场，对由四川远成电力集团有限公司承建的这套先进监

控系统给予高度评价。

拉各斯第三大陆桥作为尼日利亚经济和社会生活中最重要的交通要道之一，长期面临交通违章、异常驾驶和交通拥堵等问题。这些挑战不仅影响通勤效率，还增加了安全风险，给数百万依赖这条路线的民众带来困扰。

为解决这些问题，尼日利亚政府决定与四川远成电力集团合作，在这座标志性桥梁上部署先进的智能监控系统，利用技术力量提升交通管理水平。

四川远成电力集团承建的这套智能监控系统具有以下显著特点：

覆盖范围广：项目覆盖近 8 公里范围，沿线设置近百个监控视角，全面覆盖沿途所有重要建筑、基础设施和路口。

24 小时监控：提供全天候无障碍的实时视频监控，无论白天夜晚都能确保监控质量。

智能分析功能：集成先进的视频分析算法，能够自动识别交通违法行为、异常事件和安全隐患。

测速执法功能：配备带有测速功能的专业相机，自动捕捉车牌信息并测量车辆速度，为交通执法提供有力支持。

监控系统投入运行后，在多个方面展现出重要价值：

应急响应提速：以前导致交通拥堵数小时的事故和故障，现在可以在几分钟内解决。相关官员通过系统迅速掌握事故原因，及时派遣支援力量并重新引导交通流量。

交通秩序改善：智能监控系统对违规行为形成有效威慑，司机们更加自觉地遵守交通法规。

安全水平提升：实时监控和快速响应能力大幅降低了交通事故发生率，保障了人民生命财产安全。

府河电力 | 赵小凤董事长荣获政协成都市委员会办公厅关于2025年度 反映社情民意信息工作成绩个人通报

成都府河电力董事长兼总经理赵小凤，始终深入学习贯彻习近平总书记关于加强和改进人民政协工作的重要思想，积极落实全国政协、省政协的各项制度要求。紧密围绕全国全省及全市重点工作，聚焦人民群众急难愁盼问题以及社会热点难点问题，充分发挥反映社情民意信息渠道的作用，积极报送高质量信息。为党委、政府及相关部门科学决策提供了极具价值的参考依据。

经市政协十六届47次主席会议审慎研究并作出决定，对赵小凤董事长个人予以通报表扬。所提供的社情民意信息得到了全国政协的采用，充分彰显了其信息工作的高质量与高价值。



标杆电气再传捷报！高压无功补偿装置型式试验圆满通过

近日，标杆电气集团有限公司自主研发的 TBB-12-5000 型高压无功补偿装置，顺利通过国家授权第三方权威机构方圆检测认证集团有限公司的型式试验，成功取得《检验报告》（报告编号：JC202512DL675），为公司高压电气产品矩阵再添力作。

本次型式试验严格遵循 GB/T 3906-2020 等国家标准，对产品的工频电压、雷电冲击电压、绝缘性能、温升控制、防护等级等核心指标展开全面检测。试验过程中，该装置凭借精良的设计与可靠的工艺，在各项严苛测试中均表现优

异，所有检测项目全部符合标准要求，充分验证了产品在安全性、稳定性与环境适应性上的过硬品质。其中，装置外壳达到 IK10 级防护标准，能有效抵御外部机械冲击，可从容应对复杂工况；温升控制表现出色，保障设备长期稳定运行，为电网高效节能提供有力支撑。

作为国家高新技术企业与专精特新企业，标杆电气始终以技术创新为核心驱动力，深耕电力设备研发制造领域。此次新产品顺利通过型式试验，是公司持续提升研发实力、精进产品品质的又一重要成果，进一步完善了公司在高压电力补偿领域的产品布局，增强了市场竞争力。

远东助建我国在建海拔最高的双曲拱坝水电站——叶巴滩水电站

当叶巴滩水电站首批机组在雪域高原点亮万家灯火，这不仅是一座电站的



胜利，更是中国线缆技术征服极端环境的里程碑。平均海拔约 3000 米，年均气温不足 10℃，地质活动频繁——在这里铺设电缆，每一米都是对技术极限的挑战。远东电缆以 A 类阻燃构筑防火墙，用无卤低烟守护绿水青山，更以特种铠装抵御极寒与岩土压力，让电流在零下数十度的严寒与复杂地质中依然奔腾不息。

这条“生命线”背后，是远东四十余年深耕特种线缆的厚积薄发。从配方研发到结构设计，从生产工艺到

现场敷设指导，每一环都凝结着对抗极端环境的智慧。耐寒材料在零下几十度低温仍保持柔韧，多层铠装在岩石挤压下守护绝缘，阻燃体系在意外瞬间锁住安全——这些看不见的细节，正是电站数十年安全运行的根基。

如今，当叶巴滩的清洁电能穿越崇山峻岭汇入电网，远东电缆的足迹已深度融入中国核心水系的标志性工程。从金沙江上的“国家名片”白鹤滩水电站、乌东德水电站，到长江干流的三峡工程、向家坝水电站，再到雪域高原金沙江上游的苏洼龙水电站，远东始终以及时、极致的产品和服务助力中国水电发展的每一次跨越。

聚焦两会声音 朋昌电力董事长建言制造业未来：智能化与高端化双轮驱动

在近日召开的区两会上，四川朋昌电力设备有限公司董事长张巍作为代表，积极参与审议讨论，围绕区域经济高质量发展建言献策。会议期间，张巍董事长接受了媒体采访，并就推动制造业转型升级，提出了加快智能化改造、迈向高端化发展的核心提案建议。



张巍在采访中指出：在当前科技革命与产业变革深度融合的背景下，制造业的智能化与高端化已不再是“可选项”，而是关乎长远竞争力的“必答题”。他结合行业洞察与企业实践，分享了以下几点思考：

(1) 关于智能化： 强调要以“数智赋能”为核心，推动生产制造全过程、全链条的智能化改造升级，利用物联网、大数据、人工智能等新技术，提升生产效率、产品质量与运营韧性，构建柔性、敏捷的现代制造体系。

(2) 关于高端化： 呼吁聚焦核心技术攻关与高附加值产品研发，推动制造业向价值链高端攀升。要注重培育自主品牌，加强工业设计与工艺创新，同时深化产学研用融合，打造以企业为主体的技术创新生态。

张巍的提案紧扣时代脉搏与发展大势，不仅反映了对行业前沿的深刻理解，也体现了公司作为区域制造业一份子的责任担当，以及持续引领创新、贡献地方经济发展的坚定承诺。

湖南电科院检测集团有限公司圆满完成国际认证目击试验



近日，公司可靠性试验部顺利完成了某企业研制的智能配电产品国际认证目击试验，企业技术团队、海外客户代表以及国际知名认证机构代表共同见证，标志着公司在国际认证检测领域的专业能力再获认可。

试验过程中，可靠性试验部工程师系统介绍了产品在电磁兼容、振动及外壳防护等级等方面的试验方案，并与各方就具体操作流程进行了细致沟通，确保试验规范、透明、可追溯。

作为企业进军国际市场的“通行证”，产品认证在输配电设备高端化、智能化发展的背景下愈发重要。公司可靠性试验室已累计投入超3000万元，引进国内外先进设备，试验能力居国内前列。实验室配备10米法半电波暗室及4间电磁屏蔽室，辐射骚扰测试频率覆盖25Hz~18GHz，射频电磁场辐射抗扰度覆盖10kHz~18GHz；同时拥有10吨振动试验系统及高低温、湿热等多套环境可靠性设备，可满足各类产品测试需求。技术团队持续跟踪研究国际技术法规与标准动态，为企业提供更精准的前瞻性技术指导。

企业客户对实验室的专业能力与设备水平给予高度评价，并明确表达了进一步加强合作、共同推动新产品走向国际市场的意愿。

本次国际认证目击试验的圆满成功，不仅进一步巩固了双方的合作关系，也为未来拓展更多领域合作奠定了坚实基础。公司将继续立足本土产业需求，持续优化服务模式，助力更多企业提升国际竞争力，实现高质量“出海”。

▶ 行业动态

两部门：完善发电侧容量电价机制！有序建立发电侧可靠容量补偿

2026年1月30日，国家发展改革委 国家能源局联合发布关于完善发电侧容量电价机制的通知。其中提到，完善煤电及天然气发电容量电价机制。各地按照《关于建立煤电容量电价机制的通知》（发改价格〔2023〕1501号）要求，将通过容量电价回收煤电机组固定成本的比例提升至不低于50%，可结合当地市场建设、煤电利用小时数等实际情况进一步提高。

建立电网侧独立新型储能容量电价机制。对服务于电力系统安全运行、未参与配储的电网侧独立新型储能电站，各地可给予容量电价。容量电价水平以当地煤电容量电价标准为基础，根据顶峰能力按一定比例折算（折算比例为最大功率连续放电时长除以全年最长净负荷高峰持续时长，最高不超过1），并考虑电力市场建设进展、电力系统需求等因素确定。电网侧独立新型储能电站实行清单制管理，管理要求由国家能源局根据电力供需形势分析及保供举措等另行明确，项目具体清单由省级能源主管部门会同价格主管部门制定。

有序建立发电侧可靠容量补偿机制：

（一）可靠容量补偿机制的总体要求。可靠容量是指机组在全年系统顶峰时段能够持续稳定供电的容量。电力现货市场连续运行后，省级价格主管部门会同相关部门适时建立可靠容量补偿机制，对机组可靠容量按统一原则进行补偿。补偿标准以弥补市场边际机组在电能量和辅助服务市场不能回收的固定成本为基础，统筹考虑电力供需关系、用户承受能力、电力市场建设进展等因素合理确定，并适时调整。新能源装机占比高、可靠容量需求大的地区，应加快建立可靠容量补偿机制。在国家指导下，具备条件的地区可结合电力市场建设情况适时通过容量市场等方式形成容量电价。

（二）合理确定补偿范围。可靠容量补偿机制的补偿范围，可包括自主参与当地市场的煤电、气电和符合条件的电网侧独立新型储能等，并结合电力市场建设和电价市场化改革等情况逐步扩展至抽水蓄能等其他具备可靠容量的机组；对获得其他保障的容量不重复补偿。政府定价的机组，不予补偿。

（三）做好与容量电价政策的衔接。可靠容量补偿机制建立后，相关煤电、气电、电网侧独立新型储能等机组，不再执行原有容量电价。省级价格主管部门可在市场体系较为健全的基础上，对本通知出台后开工建设的抽水蓄能电站，

统一执行可靠容量补偿机制并参与电能量和辅助服务等市场、市场收益全部由电站获得。鼓励633号文件出台后开工建设的抽水蓄能电站自主选择执行可靠容量补偿机制并参与电力市场。

**国家发展改革委 国家能源局关于
完善发电侧容量电价机制的通知
发改价格〔2026〕114号**

各省、自治区、直辖市及新疆生产建设兵团发展改革委、能源局，天津市工业和信息化局、辽宁省工业和信息化厅、重庆市经济和信息化委员会、甘肃省工业和信息化厅、北京市城市管理委员会，国家能源局各派出机构，国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司、中国核工业集团有限公司、中国华能集团有限公司、中国大唐集团有限公司、中国华电集团有限公司、国家电力投资集团有限公司、中国长江三峡集团有限公司、国家能源投资集团有限责任公司、国家开发投资集团有限公司、华润（集团）有限公司、中国广核集团有限公司：

为贯彻落实党中央和国务院关于推进能源领域价格改革，加快建设新型能源体系的决策部署，引导调节性电源平稳有序建设，保障电力系统安全稳定运行，助力经济社会绿色发展，现就完善发电侧容量电价机制有关工作通知如下。

一、总体思路

适应新型电力系统和电力市场体系建设需要，更好统筹电力安全稳定供应、能源绿色低碳转型和资源经济高效配置，分类完善煤电、天然气发电、抽水蓄能、新型储能容量电价机制，优化电力市场机制；电力现货市场连续运行后，有序建立发电侧可靠容量补偿机制，对机组可靠容量根据顶峰能力按统一原则进行补偿，公平反映不同机组对电力系统顶峰贡献。

二、分类完善容量电价机制

（一）完善煤电及天然气发电容量电价机制。各地按照《关于建立煤电容量电价机制的通知》（发改价格〔2023〕1501号）要求，将通过容量电价回收煤电机组固定成本的比例提升至不低于50%，可结合当地市场建设、煤电利用小时数等实际情况进一步提高。

省级价格主管部门可对天然气发电建立容量电价机制，容量电价按照回收天然气发电机组一定比例固定成本的方式确定。

（二）完善抽水蓄能容量电价机制。《关于进一步完善抽水蓄能价格形成机制的意见》（发改价格〔2021〕633号，简称633号文件）出台前开工（取得取水、临时用地、环评批复文件，下同）建设的电站，容量电价继续实行政府定价，具体由省级价格主管部门按照633号文件办法核定或校核。电站经营期满后，按照弥补必要技术改造支出和运行维护成本的原则重新核价。

按照633号文件明确的逐步实现主要通过参与市场回收成本、获得收益的精神，该文件出台后开工建设的电站，由省级价格主管部门每3—5年按经营期内弥补平均成本的原则，根据633号文件明确的成本参数规则，制定省级电网同期新开工电站统一的容量电价（满功率发电时长低于6小时的相应折减）。执行年限可统筹考虑电力市场建设发展、电力系统需求、电站可持续发展等情况确定。同时，抽水蓄能电站自主参与电能量、辅助服务等市场，获得的市场收益按比例由电站分享，分享比例由省级价格主管部门确定；其余部分冲减系统运行费用、由用户分享。

（三）建立电网侧独立新型储能容量电价机制。对服务于电力系统安全运行、未参与配储的电网侧独立新型储能电站，各地可给予容量电价。容量电价水平以当地煤电容量电价标准为基础，根据顶峰能力按一定比例折算（折算比

例为满功率连续放电时长除以全年最长净负荷高峰持续时长，最高不超过1），并考虑电力市场建设进展、电力系统需求等因素确定。电网侧独立新型储能电站实行清单制管理，管理要求由国家能源局根据电力供需形势分析及保供举措等另行明确，项目具体清单由省级能源主管部门会同价格主管部门制定。

三、有序建立发电侧可靠容量补偿机制

（一）可靠容量补偿机制的总体要求。可靠容量是指机组在全年系统顶峰时段能够持续稳定供电的容量。电力现货市场连续运行后，省级价格主管部门会同相关部门适时建立可靠容量补偿机制，对机组可靠容量按统一原则进行补偿。补偿标准以弥补市场边际机组在电能量和辅助服务市场不能回收的固定成本为基础，统筹考虑电力供需关系、用户承受能力、电力市场建设进展等因素合理确定，并适时调整。新能源装机占比高、可靠容量需求大的地区，应加快建立可靠容量补偿机制。在国家指导下，具备条件的地区可结合电力市场建设情况适时通过容量市场等方式形成容量电价。

（二）合理确定补偿范围。可靠容量补偿机制的补偿范围，可包括自主参与当地市场的煤电、气电和符合条件的电网侧独立新型储能等，并结合电力市场建设和电价市场化改革等情况逐步扩展至抽水蓄能等其他具备可靠容量的机组；对获得其他保障的容量不重复补偿。政府定价的机组，不予补偿。

（三）做好与容量电价政策的衔接。可靠容量补偿机制建立后，相关煤电、气电、电网侧独立新型储能等机组，不再执行原有容量电价。省级价格主管部门可在市场体系较为健全的基础上，对本通知出台后开工建设的抽水蓄能电站，统一执行可靠容量补偿机制并参与电能量和辅助服务等市场、市场收益全部由电站获得。鼓励633号文件出台后开工建设的抽水蓄能电站自主选择执行可靠容量补偿机制并参与电力市场。

四、完善相关配套政策

（一）完善电力市场交易和价格机制。煤电容量电价机制完善后，各地可根据电力市场供需、参与市场的所有机组变动成本等情况，适当调整省内煤电中长期市场交易价格下限，在确保电力电量平衡的情况下适当放宽煤电中长期合同签约比例要求。鼓励供需双方在中长期合同中签订随市场供需、发电成本变化的灵活价格机制。省内市场供需双方签订中长期合同时，各地不得强制要求签订固定价，可根据电力供需、市场结构等情况，要求年度中长期合同中约定一定比例电量实行反映实时供需的灵活价格。

（二）完善电费结算政策。上述调节性电源的容量电费、可靠容量补偿费用，纳入当地系统运行费用。现货市场连续运行地区，抽水蓄能抽发、电网侧独立新型储能充放电价按市场规则或现货实时价格执行；现货市场未连续运行地区，抽水（充电）价格执行电网代理工商业用户购电价格，发电（放电）价格形成方式由省级价格主管部门统筹考虑各类技术路线充放损耗等确定。抽水蓄能、电网侧独立新型储能抽水（充电）时视作用户，缴纳上网环节线损费用和系统运行费用，暂按单一电量制用户执行输配电价；发电（放电）电量相应退减输配电费。按比例由抽水蓄能电站分享的市场收益，统一按月结算、按年清算。

（三）明确区域共用抽水蓄能容量电费分摊方式。区域共用抽水蓄能电站的容量电费分摊比例根据容量分配比例确定，鼓励通过市场化方式优化。其中，容量分配比例已经明确的，按已明确比例执行；容量分配比例尚未明确但项目已核准的，由所在地省级能源、价格主管部门组织拟参与分摊省份能源、价格主管部门协商确定并明确；尚未核准的新建项目，按上述原则协商确定后在项目核准文件中予以明确。

五、做好组织实施

（一）加强工作协同。省级价格主管部门要会同相关部门完善容量电价政策和适时建立可靠容量补偿机制，周密组织实施，做好政策解读，引导企业加强经营管理，促进行业健康发展。省级能源主管部门要会同价格主管部门科学测算当地电力系统可靠容量需求。各地要加快建立健全电力市场体系，实现抽水蓄能、新型储能等机组公平参与电能量、辅助服务等各类市场，更好体现调节价值，促进调节作用充分发挥。电网企业要配合开展数据测算，与电站签订调度运行协议和有关合同，做好市场收益计算、结算等工作，有关情况每年报省级价格主管部门和国家发展改革委（价格司）。国家将加强对各地的指导，促进平稳实施。

（二）建立电价承受能力评估制度。省级价格主管部门要会同能源主管部门建立用户经济承受能力评估制度，将评估结果作为确定可靠容量补偿标准，制定电力系统调节能力及新能源和新型储能发展规划、方案等，核准抽水蓄能等项目的重要依据。电力系统可靠容量充裕或用户经济承受能力较弱的地区，要从严控制新增调节性电源项目；未开展用户经济承受能力评估的相关项目，不得纳入规划及核准，不得给予容量电费或可靠容量补偿。

（三）加强容量电费考核。结合对各类机组管理要求完善容量电费考核办法，分类进行考核，引导机组提升生产运行水平，增强顶峰出力能力。可靠容量补偿机制建立后，进一步从严加强考核，充分发挥容量电价引导作用。对未能达到考核要求的机组，应扣减容量电费或可靠容量补偿费用，具体由省级价格主管部门会同有关方面明确。

四川2026年政府工作报告：推动“三江”流域水风光一体化清洁能源基地纳入国家规划

四川省人民政府省长 施小琳2026年2月3日在四川省第十四届人民代表大会第五次会议上做政府工作报告，涉及能源电力重点内容如下：

2025年，深化国资国企改革，组建能源发展、数据、城市更新等一批主业企业。

新能源汽车、光伏产品、锂电池“新三样”出口增长69.4%，进出口总额达到10318亿元、实绩企业达到10329家，首次实现“双过万”。

“十四五”，清洁能源装机容量超过1.3亿千瓦，“西电东送”电量超过8100亿千瓦时，建成全国最大天然气生产基地，钒钛、硫铁等9种矿产查明资源量居全国第1位。

乌东德、白鹤滩等14座大中型水电站建成发电，新增1000千伏输电线路1240公里。算力总规模居全国前列，建成5G基站超25万个，投用充电桩92万台。

节能降碳有序实施，非化石能源消费占比超过40%，成为人均碳排放量最低省份之一，国家级绿色工厂、工业园区数量均居西部首位，国道318川藏线建成全球首条高原绿色超充换电走廊。

“十五五”发展的主要考虑建设新型能源体系，构建安全韧性现代化水网。深化区域市场一体化建设，用好全国统一大市场。推进碳达峰碳中和。

2026年工作安排

推动成渝世界级机场群、宜西攀高铁、“三江”流域水风光一体化清洁能源基地、四川盆地大中型灌区等“十大工程”纳入国家规划。

探索新型产业用地供应模式，完善电力市场交易机制，健全用水权、排污权等资源环境要素交易规则，推进水价改革。

大力发展绿色经济。深入实施生态环境分区管控，持续推进天府新区全链条环境管理制度联动国家试点。实施碳排放总量和强度双控制度，建立健全地

方碳考核、行业碳管控、企业碳管理、项目碳评价、产品碳足迹等政策机制。构建全周期全流程绿色制造体系，加强重点行业节能降碳改造，发展壮大绿色低碳产业，支持绿色低碳技术装备创新应用。加快新型能源体系建设，推进智能电网和微电网建设，发展新型储能。有序推动国家碳达峰试点城市和零碳园区、零碳工厂建设。大力发展循环经济，提高垃圾分类和资源化利用水平。健全绿色消费激励机制，推广绿色低碳生活方式。

➤ 近期安排

一、筹备换届大会

根据协会章程，筹备换届大会，成立第三届理事会，大会计划于3月召开。

时间安排：2月下旬-3月

➤ 会员风采

成都环投新能源产业发展有限公司

成都环投新能源产业发展有限公司是成都环境投资集团有限公司所属全资二级子公司，成立于2023年1月，注册资本20亿元人民币，公司办公地址位于成都市武侯区蜀锦路88号阳光金融中心，现有员工40人。作为成都环境集团在清洁能源产业布局的重要载体，新能源公司致力于打造成为西南地区领先的清洁能源产业综合服务商。同时，立足成都、服务西南、面向全国，尽快成为全国领先的能碳一体化服务商。

四川智谊建设工程有限公司

四川智谊建设工程有限公司成立于2020年，是实体企业，公司打造了集生产、办公、训练食宿等一体的训练基地，不断强化员工专业技能，公司各专业人才齐全，已取得三体系认证证书及AAA认证证书、ESG报告、能评报告、绿色发展顶层规划及执行情况报告、绿电凭证。公司业务丰富，可承接房屋建筑工程、市政公用工程、水利水电工程、公路工程、铁路工程、港口与航道工程、冶金工程、石油化工工程、电力工程、矿山工程（不含爆破）、通信工程、机电工程、地基基础工程、起重设备安装工程、建筑装修装饰工程、建筑机电安装工程、建筑幕墙工程、防水防腐保温工程、铁路电务工程、铁路铺轨架梁工程、铁路电气化工程、机场场道工程、民航空管工程及机场弱电系统工程、机场目视助航工程、港口与海岸工程、航道工程、通航建筑物工程、港航设备安装及水上交管工程、水工金属结构安装工程、水利水电机电安装工程、输变电工程等。

四川省崇州市大划建筑工程有限公司

四川省崇州市大划建筑工程有限公司成立于2001年，是住建部核准的房建施工总承包壹级企业，四川省建筑企业排位中综合实力100强，成都市建筑业企业综合实力五十强，成都市质量管理先进单位、崇州市人民政府“优秀企业”，是成都市建筑业协会副会长单位，崇州市建筑业协会会长单位，优质工程奖40个、安全文明施工工地33个、芙蓉杯奖6个、天府杯奖3个。先后被省、市建委和市统计局评为“守合同、重信用企业、AAA级企业”。