

工作简报

2026年第1期
总第68期

Association Of Chengdu Power Industry

2026年1月15日



成都电力行业协会

行协资讯 一手掌握



协会与四川省大数据产业联合会签署战略合作
协议

Contents/目录

□协会动态

- ✧ 1、协会召开换届筹备领导小组会议
- ✧ 2、协会与四川省大数据产业联合会签署战略合作协议
- ✧ 3、协会开展“党建赋能·安全用电惠企行”新时代文明实践活动
- ✧ 4、协会统筹联动开展“绿动万家·文明集市”活动
- ✧ 5、协会受邀参加四川博睿安新能源新建储能项目开工奠基仪式
- ✧ 6、走访会员

□会员信息

- ✧ 1、成都供电公司：蜀龙220千伏变电站获评国网公司级“标杆工地”
- ✧ 2、成蜀电力集团|银线跨金沙，电流送希望-深能尉犁220kV送出线路工程竣工投运
- ✧ 3、成都市经信局市新经济委领导莅临特锐德川开电气参观交流
- ✧ 4、华东电气集团中标尼泊尔132kV输电项目 国际能源合作再拓南亚版图
- ✧ 5、众信通用三座储能项目投运，助力新津经开区绿色转型
- ✧ 6、远东助建全球首台城市场景兆瓦级浮空风电系统
- ✧ 7、特隆美储能中标罗马尼亚大储项目
- ✧ 8、成都府河电力成功入选《四川企业技术创新百强发展报告》
- ✧ 9、宜宾工业职业技术学院与远东股份宜宾智能产业园签署校企合作协议书
- ✧ 10、英飞源智慧储能引领纺织工厂产业升级，织就绿色低碳未来

□行业动态

- ✧ 1、两部门：关于促进电网高质量发展的指导意见

✧ 2、四川：利用新增新能源按照源网荷储一体化方式 开展万卡集群算电融合项目建设

□近期安排

✧ 1、组织召开第二届理事会第十一次理事会

✧ 2、筹备换届大会

✧ 3、开展电力行业新时代文明实践活动

✧ 4、走访会员

□会员风采

✧ 1、四川瑞峰电力集团有限公司

✧ 2、四川国盈非融资性担保有限公司

➤ 协会动态

协会召开换届筹备领导小组会议

为推进换届工作，根据《成都市社会团体换届选举工作指引》要求，成都电力行业协会组建换届筹备领导小组和工作小组，并将名单提交理事会审议表决通过。

1月7日，协会召开换届筹备领导小组会议。小组成员们汇聚一堂，切实履



行职责，围绕换届工作核心议题展开深入研讨，统筹推进换届各项事宜。会议遵循“公开、民主、规范”原则，聚焦换届关键环节，对相关资料进行系统性审议。与会人员认真浏览了换届选举工作方案，换届选举

办法，《章程》修订情况，宣传册及宣传视频，第二届理事会、监事会工作报告，第二届理事会财务报告，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，2025年度先进会员单位和先进个人名单等会议资料，积极建言献策，提出多条建议。

此次会议的顺利召开，标志着成都电力行业协会换届筹备工作进入实质性推进阶段。下一步，协会将参考筹备领导小组建议，完善各项资料并提交理事会审议，按规定履行公示、报批等程序，有条不紊推进换届各项筹备工作，确保换届选举大会圆满召开。

协会与四川省大数据产业联合会签署战略合作协议

12月24日上午，在四川省大数据产业联合会第二届第六次理事会暨工作总结会上，四川省大数据产业联合会秘书长朱小军与成都电力行业协会秘书长朱葵正式签署战略合作协议，标志着双方在推动大数据与电力及多产业深度融合领域迈出关键一步。根据协议内容，双方将在资源共享、项目共建、市场共拓等方面深化合作，推动大数据与多产业深度融合。

四川省大数据产业联合会在四川省经济和信息化厅的指导下，由省内多家企业和高校联合发起成立。其核心宗旨是：凝聚产业力量，整合优质



资源，通过促进技术、人才、资本和数据要素的高效流通与融合，推动四川省大数据产业的创新发展与广泛应用，致力推动省内大数据产业及关联领域的发展。

协会开展“党建赋能·安全用电惠企行”新时代文明实践行动

1月16日，协会联合国网成都供电公司、成都电精灵电力科技有限公司共同走进四川中光防雷科技股份有限公司，开展“党建赋能·安全用电惠企行”新时代文明实践行动，上门进行安全用电检查与能效诊断服务。

本次活动旨在通过专业检测、现场调试与用能分析，协助企业提升用电安全水平、优化用电结构，传播安全用电、科学节能的文明理念，推动党



建与业务深度融合，践行“人民电业为人民”的服务宗旨。

活动中，国网成都供电公司高新连心桥党员服务队与成都电精灵电力科技有限公司共同组成联合检查组，对企业配电设施进行详细检查与设备调试，排查设备隐患，提供现场技术指导。结合企业生产实际与用电数据，以及当前光伏储能新能源应用、绿电交易，与企业进行座谈交流，为企业提供优化用电建议。

中光防雷公司负责人表示本次活动对企业来说就像一场及时雨，为公司新的一年用电规划给出了非常实用的意见。

协会统筹联动开展“绿动万家·文明集市”活动

1月9日，高新神仙树社区新时代文明实践站内热闹非凡，由协会统筹联动，协会理事长单位国网成都供电公司牵头，青岛海尔光伏新能源有限公司、四川爱众云鲲鹏新能源有限公司、瑾愚新能源（四川）有限公司三家会员单位共同打造的“绿动万家·文明集市”成功举办。作为连接政企民的桥梁，协会精准对接居民需求，将绿色能源生产、存储、消费全链条知识转化为鲜活场景，让居民在轻松逛展中解锁节能技能、树立低碳理念。

活动现场，展位前人头攒动，咨询声、演示讲解声交织在一起，每一处互动场景都围满了兴致勃勃的居民，热闹劲儿十足。青岛海尔光伏新能源的展位通过小型光伏板演示“光能变电”的原理，配合本地实际案例与图文解读，清晰解答了居民关于屋顶光伏安装条件、流程及收益等核心疑问；四川爱众云鲲展示的家用电能设备与智慧微电网沙盘，直观呈现“削峰填谷”的节能逻辑，为居民提供实用的用电优化方案。国网成都供电公司的“智慧用能管家”服务备受青睐，志愿者通过“网上国网”APP数据分析提供定制化节能建议，同时借助安全警示台的实物展示，向居民普及居家用电隐患排查知识。瑾愚新

能源与社区志愿者共同搭建的绿色能量循环站，既为居民提供了废旧电池、灯泡等有害垃圾的规范回收渠道，还通过“低碳承诺树”“一度电的旅程”打卡墙等趣味形式，让低碳环保理念得到广泛传播。



此次“绿动万家·文明集市”以场景化、通俗化的方式，让绿色能源知识走进社区、贴近民生。作为协会会员单位联动践行社会责任的重要举措，活动不仅为居民送上了实用的节能技巧与科技科普，更在社区内营造了低碳文明的良好风尚。未来，协会将继续整合产业链资源，联动更多会员单位推出贴近民生的公益活动，让绿色发展理念扎根千家万户，为美丽成都建设注入持续的“绿色动力”。

协会受邀参加四川博睿安新能源新建储能项目开工奠基仪式

12月19日，位于新津经开区的四川博睿安新能源新建储能项目正式举行奠基仪式。作为四川电力行业的重要枢纽平台，成都电力行业协会受邀出席仪式，与政府相关部门、行业专家、企业代表共同见证这一助力区域能源结构升级的重要时刻。



四川博睿安新能源新建储能项目总占地面积63.65亩，总投资3亿元，项目由四川众信通用电能股份有限公司与江苏安之孚能源科

技有限公司联手打造，致力于成为全球领先的储能行业综合解决方案提供商。将聚焦储能系统集成与核心部件制造，全面引入自动化、数字化、智能化的锂电池PACK生产线，以及自研EMS、BMS、PCS三个系统的集成核心技术。项目预计于2026年11月投产，将形成年产3GWh储能产品的生产能力，实现产值达10亿元。项目投产后不仅能为川渝乃至全国广阔的工商储能、电网独立储能市场提供安全、高效的产品，更将吸引上下游企业聚集，助力新津打造更具竞争力的新能源产业集群。

江苏安之孚能源科技有限公司董事长陈勇表示，安之孚将依托博睿安这一本地化平台，把企业在东部积累的储能技术、制造经验与众信通用在西南电力市场的深厚根基、电力设备可靠性与智能运维等方面的技术优势，进行深度融合，快速响应，为区域能源安全与产业绿色升级提供高效、可靠的储能解决方

案。“众信通用与安之孚合作成立博睿安，不是简单的资本结合，而是‘技术+市场’‘制造+服务’‘东部经验+西部根基’的深度战略融合。”四川众信通用电能股份有限公司董事长李霞期待地说，希望通过优势嫁接，打造出更贴合需求、更具竞争力的储能产品与服务，将“博睿安”塑造为西南储能产业的新标杆。

走访会员

12月15日下午，协会秘书处一行前往四川世通新能电力建设有限公司开展走访交流活动，公司总经理陈哲热情接待。

时值公司完成搬迁，协会秘书处前往新办公地参观，详细了解乔迁后的布局规划，关心企业



发展情况。双方围绕公司现阶段项目推进进度与会员业务往来情况展开深入交流，为后续深化合作、实现共赢凝聚共识。

成都供电公司：蜀龙220千伏变电站获评国网公司级“标杆工地”

1月9日，从国网公司基建部获悉，蜀龙220千伏变电站新建工程在众多参选项目中脱颖而出，成功斩获2025年度国网公司级“标杆工地”荣誉称号，为成都供电公司建管工程中首次获此殊荣的220千伏变电工程。

值得关注的是，此次荣誉并非偶然。在2024年，同属成都公司建管的高埂220千伏变电站成功获评国网区域级“标杆工地”，短短一年时间再次实现了从“区域级”到“公司级”的阶跃提升，标志着成都公司建设专业的基建管理水平不断提档升级，在精品工程打造领域取得突破式进步。

成绩背后是成都公司建设团队的艰辛付出与不懈追求，更是对国网公司“六精四化五增强”管理要求的深度践行与创新落地。据了解，本工程由成都公司建管、城电公司设计、电建公司施工、东祥成都分公司监理。公司建设部、项管中心带领各参建单位始终将标准化建设、精益化管理贯穿输变电工程全过程，通过深化逐级创优机制，构建起一套可复制、可推广的标杆创建体系。在蜀龙变电站建设过程中，建设团队持续深化党建基建“四色”工作理念，积极发挥党员先锋模范作用，从工程前期策划、安全文明施工、工艺质量提升等各方面做到精细管控，全过程执行绿色建造要求，落实“四节一环保”措施，在工程实体质量、成品保护等每一个细节都力求精益求精，最终实现安全、质量、进度、依法合规等管理质效全面提升，获得了国网专家考评组的高度认可。

当前，我国新型电力系统建设正加速推进，电网基建质量直接关系到能源安全稳定供应和新型电力系统的构建成效。蜀龙变电站的标杆实践，不仅为全

国同类输变电工程提供了可借鉴的建设样板，更为成都电网进一步提升整体建设水平、保障区域能源安全、支撑地方经济社会高质量发展奠定了坚实基础。

成蜀电力集团|银线跨金沙，电流送希望-深能尉犁220kV送出线路工程竣工投运

12月23日，由公司承建的深能尉犁县45万千瓦光火储一体化项目关键配套工程—220kV送出线路工程，在新疆塔克拉玛干沙漠北缘的戈壁腹地正式竣工投运。这条纵贯“沙戈荒”地带的“电力动脉”成功贯通，为茫茫戈壁注入绿色发展新动能。

该线路起于新建的220kV深能尉犁升压汇集站，止于已建的鹏能电厂升压站。



公司在鹏能电厂侧同步完成技术复杂的间隔扩建工程，于原有配电装置中精准新增1回220kV出线间隔，实现与主干电网的安全高效对接。

该项目地处塔克拉玛干沙漠与罗布泊戈壁交界，常年风沙肆虐、高温炙烤，建设环境极具挑战。为保障这一能源通道的长期稳定运行，公司采用因地制宜的高标准专属化技术解决方案；特别是针对强风沙、高腐蚀等极端条件进行严格测算与强化设计，高质量完成全线145基铁塔与钢管杆建设。

因地处世界第二大流动沙漠边缘，几乎每天都要和沙尘暴打交道，一位现场施工人员回忆道。狂暴的风沙持续考验着施工精度与设备可靠性，夏季地表温度常超45℃，更是对人员耐力与材料性能的极限挑战。在此极端环境下，项

目团队以“成蜀铁军”的意志扎营风沙，迎难而上，逐一攻克沙基塌陷、远距物资运输等一系列难题，全力保障工程高质量推进。

随着这条“电力动脉”投运，戈壁滩上如“蓝色海洋”般的光伏板阵列所捕捉的充沛光能，将转化为清洁电力，通过新架设的银线源源不断注入电网。在深能尉犁县45万千瓦光火储一体化项目全容量投产后，每年预计可输送清洁电力约8.5亿千瓦时，相当于节约标准煤6万吨，减少二氧化碳排放69万吨，环保与经济效益显著。

成都市经信局市新经济委领导莅临特锐德川开电气参观交流

1月13日，成都市经信局市新经济委党组成员、副主任程桦一行莅临特锐德川开电气参观交流。特锐德川开电气董事长李军及相关部门负责人热情接待了来宾一行。

在座谈会上，特锐德川开电气董事长李军对市经信局市新经济委长期以来的支持表示感谢，介绍了公司在智能输配电装备制造、数据中心及海外市场的前沿布局，并汇报了成都市名优产品供需企业联盟的建设成效与重点工作。他表示，期待以联盟为平台，进一步整合政企资源，协同服务国家重大工程，凝聚川企力量，展现中国电力装备的硬核实力。



成都市经信局市新经济委党组成员、副主任程桦听取了汇报，并对特锐德川开电气在党建文化引领、智能制造实力及生态集群建设方面取得的卓越成就

给予了高度评价。他表示，重大工程建设需要汇聚一批像特锐德川开电气这样“能干事、干成事”的领军企业。市经信局高度支持本地企业融入国家战略，将围绕此类重大工程需求，积极搭建专班，强化政企联动与资源整合，引导企业进行定向研发与技术攻坚，实现产业链的协同突破与能级跃升。

与会双方还就供应链配套园区建设、名优企业联盟发展、地铁项目等议题进行了务实而深入的交流，为进一步推动产业协同与区域经济发展凝聚共识。

会前，来访领导们深入特锐德川开电气数字化智慧工厂生产一线，了解了国家卓越级智能工厂及国家级绿色工厂的智能化管理体系。随后，领导们在党建展厅中了解了公司的生态党建体系与企业文化，行至中国新能源生态科技馆沉浸式触摸新能源生态发展的强劲脉搏。伴随讲解，领导们进一步了解了公司的产业生态布局，在参访中观摩了全新一代智能低压开关柜与智慧能源整体解决方案，并在5D能量魔方的观赏中洞见了新能源未来世界，充分肯定了特锐德川开电气基于新型电力系统建设所取得的创新成果。

华东电气集团中标尼泊爾132kV輸電項目 國際能源合作再拓南亞版圖

近日，集團國際事業部傳來捷報，尼泊爾電力局（Nepal Electricity Authority）已正式向四川華東電氣集團發出《中標通知》，確認四川華東電氣集團成功中標：Hetauda-Parwanipur-Pokhariya 132kV輸電線路項目總承包。

這不僅標誌著集團在南亞能源市場的深度拓展與品牌影響力的進一步提升，更成為中尼兩國在“一帶一路”框架下深化能源互聯互通的里程碑事件。

此次中標項目內容涵蓋Hetauda-Parwanipur-Pokhariya 132kV輸電線路的供應、安裝、測試及調試全流程。項目完成后，將顯著增強區域電網的穩定性

和输电能力，助力尼泊尔优化能源布局、提升供电可靠性，为当地经济社会发展注入强劲动能。

众信通用三座储能项目投运，助力新津经开区绿色转型

近日，四川众信通用电能股份有限公司捷报频传。四川石化雅诗纸业有限公司三车间500kW/1044kWh储能项目、成都市力能达紧固件制造有限公司125kW/261kWh储能项目和成都洪亚铝业有限公司375kW/783kWh储能项目等3个储能项目相继成功并网投运。

此次三个储能项目均由众信通用公司旗下控股企业——四川数智睿安能源发展有限公司投资建设。作为新津经开区“零碳园区”战略目标的重要推动者之一，众信通用公司在继方鑫冷轧用户侧储能项目投运后，依托数智睿安及博睿安



公司平台，持续将成熟的储能解决方案带给更多用户，为园区构建“源-网-荷-储-云”一体化的绿色供电体系增添了生动注脚。

四川石化雅诗纸业三车间500kW/1044kWh储能项目于2025年12月25日正式通电运行，规模为500kW/1044kWh，采用4台四川博睿安新能源有限公司的261kWh高性能工商业储能一体柜，预计年放电量超过60万度。通过对电能智能储放调度，为企业实现降本增效，成为其生产车间稳定可靠的“绿色充电宝”。成都市力能达紧固件制造有限公司125kW/261kWh储能项目于2025年11月28日率先并网，项目配置为125kW/261kWh，采用1台四川博睿安新能源有限公司

的261kWh工商业储能一体柜，年放电量约15万度，以轻盈的配置实现了显著的经济效益。成都洪亚铝业有限公司375kW/783kWh储能项目于2025年12月19日并网通电，项目配置为375kW/783kWh，采用3台四川博睿安新能源有限公司的261kWh工商业储能一体柜，同样可实现年放电量约40万度，为铝业生产注入了绿色、经济的电力新动能。

三个绿色储能项目的成功落地，如同精准嵌入园区能源网络的“柔性调节器”，利用“峰放谷储”模式，在实现用户自身降本增效的同时，也为园区电网的平稳运行与清洁能源消纳提供了支撑。

特隆美储能中标罗马尼亚大储项目

近期，特隆美储能在欧洲及非洲市场持续取得突破性进展，接连推进多项大储与工商业储能项目签约。项目均已处于签约及合同最终谈判稳步落地阶段，为公司全球化布局与海外市场加速拓展注入强劲动能。

以欧洲市场为例，特隆美储能近期成功中标罗马尼亚84MWh大储项目。项目建成后将并网运行，承担调峰调频、削峰填谷及电力市场交易等多重功能，有助于提升当地电网稳定性与灵活性。特隆美团队在系统设计中坚持以“模块化、

智能化、安全化”的储能系统设计理念，适配欧洲市场技术标准及并网规范。

特隆美储能副总裁胡小毛代表公司与罗马尼亚客户成功签约。该项目的实施，不仅为罗马尼亚储能产业注入新动能，也为

全球布局| 立足成都 辐射全国 面向全球



特隆美储能深度拓展欧洲调频应用市场奠定了坚实基础。特隆美储能长期专注于储能系统的研发、集成与应用，依托自主可控的电力电子核心技术与全栈化系统设计能力，为全球客户提供涵盖大型电站储能、工商业储能及微电网系统的综合解决方案。

此前，公司海外事业部已在多个区域同步推进项目落地及集中交付，确保项目在不同电力市场环境下实现高效、安全与稳定运行，为公司持续积累国际项目经验及海外业务口碑。此次欧洲及非洲市场取得的进展，标志着公司在全球储能市场品牌口碑及项目落地能力日趋成熟。预计至2026年一季度，公司在非洲、大洋洲、拉丁美洲、东南亚等区域的多个项目（涵盖工商业及大储领域）也将陆续完成交付落地。特隆美储能系统可靠性与工程管理能力，正在被更多合作伙伴验证与认可，将为更多潜在客户提供更直观的技术验证与商业参考，进一步带动新市场的合作意向与项目拓展，形成良性循环的国际口碑效应。

远东助建全球首台城市场景兆瓦级浮空风电系统



近日，远东电缆深度参建的全
球首台适用于城市环境的兆瓦级
S2000浮空风力发电系统成功放飞
至2000米高空，完成并网发电测试，
标志着高空风能开发正式迈入城市
应用新阶段。

相比上一代S1500系统，S2000
在飞行高度、发电功率、并网测试
及应用场景等四项指标上再次刷新
行业纪录，对配套动力缆的性能提

出了更高要求：输电距离更长、环境耐受性更强，并需在复杂的城市环境中保持结构稳定与电气安全。远东电缆深度参与了系统输电环节开发建设，定制了适用于高空系留与大功率传输的特种电缆方案。该电缆需在2000米高空耐受高低温、雨雪冰水、强辐射及长期扰动等极端环境，实现10kV等级的电力高效传输，同时满足抗拉伸、轻量化与高绝缘等综合性能要求。通过材料创新与结构优化，远东将传输损耗控制在5%以内，重量控制在0.2kg/m以内；保障了电能传输的高效稳定，为S2000系统提供了可靠的“能源血管”，助力其实现安全、长效的并网发电。

此次S2000系统的成功试飞，是高空风能应用场景的一次重大开拓。它从戈壁荒漠走向建筑林立的城市空间，解决了城市环境下的稳定性与安全性难题，依托城市热岛效应形成的稳定风带提升发电效率。这为未来分布式能源布局、城市应急供电以及无电网覆盖区域的能源供给提供了全新的绿色技术路径，是新能源技术与城市发展深度融合的典范，充分展现了科技创新驱动能源变革的强大力量。

成都府河电力成功入选《四川企业技术创新百强发展报告》

近期，成都府河电力自动化成套设备有限责任公司成功入选 2025 年《四川企业技术创新能力百强发展报告》，这一殊荣标志着公司在技术创新领域迈出了坚实且具有里程碑意义的一步。

此次成功入选2025 年《四川企业技术创新能力百强发展报告》是公司长期深耕技术创新领域的结果。多年来，公司坚定不移地加大技术投入，为技术创新筑牢坚实根基；公司广纳贤才，汇聚了一批行业内顶尖的创新人才，确保创新发展的核心动力；同时，公司始终专注于产业应用，将技术创新与实际生产紧密结合，确保每一项技术成果都能转化为实际生产力，为公司创造价值。

展望未来，成都府河电力将以此次入选 2025 年《四川企业技术创新能力百强发展报告》为新的起点和契机，进一步强化自身在创新领域的核心优势。持续加大研发投入力度，紧跟行业前沿技术发展趋势，不断探索新技术、新工艺、新产品，为公司的持续发展注入源源不断的动力。积极响应国家推进产业升级与科技自立自强的号召，勇担社会责任，为推动行业高质量发展、提升国家科技实力贡献更多的智慧和力量，书写属于成都府河电力的辉煌篇章。

宜宾工业职业技术学院与远东股份宜宾智能产业园签署校企合作协议书

1月6日，宜宾工业职业技术学院党委副书记、院长黄晓燕率队到访远东智慧能源股份有限公司宜宾智能产业园签署校企合作协议书。远东股份资深合伙人、远东铜箔（宜宾）执行总经理蒋俭率领公司团队热情接待。

座谈中，双方就校企协同育人、产学研深度融合等议题进行了深入交流。



黄晓燕首先表示对远东的高度肯定。她强调，学院始终坚持服务地方产业，依托机电工程学院、智慧能源学院等专业教学资源，积极推动教育链与产业链深度融合。她指出，未来，

期望双方在师资互聘、课程共建、实习实训、继续教育、科研攻关等多个领域开展务实合作，共同打造立足川南、辐射全国的产教融合标杆项目。

蒋俭在致辞中表示，远东股份宜宾智能产业园高度重视与本地高校的深度协同，希望以此次签约为契机，围绕“资源共享、互利互惠、合作共赢、共同

发展”的原则，在共建实训就业基地、共育定制化人才、联合开展技术研发等方面开展系统化合作。远东股份资深合伙人、远东电缆（宜宾）首席安环生产服务官朱雪峰进一步指出，园区当前正处于产能爬坡与产业链拓展的关键阶段，对高素质技术技能人才需求迫切，校企合作将为企业可持续发展注入强劲动能。在与会人员的共同见证下，宜宾工业职业技术学院与远东股份宜宾智能产业园共同完成签约并合影留念。双方一致认为，此次合作不仅是响应国家深化产教融合政策的重要举措，也是助力宜宾打造“动力电池之都”和国家级产教融合试点城市的实际行动。未来，双方将依托校企合作联席会议机制，共推技术研发与成果转化，协同培养符合产业需要的高素质技术技能人才，助力川南地区智能制造与能源新材料产业生态建设。

宜宾工业职业技术学院党委委员、副院长廖益均，产教融合与科技处负责人沈红，机电工程学院负责人胡蓉，智慧能源学院负责人李勇辉，专业负责人朱云龙、况正辉，专职辅导员詹小莉、沈阳洁等校方代表参加活动。远东控股集团纪委委员、远东股份高级合伙人、远东电缆（宜宾）总经理办公室高级主任尹华杜，远东铜箔（宜宾）总经理办公室行政人力副主任黄永彬，远东电缆（宜宾）总经理办公室行政人力主任助理李丹丹等企业方代表共同参与接待。

英飞源智慧储能引领纺织工厂产业升级，织就绿色低碳未来

畅信纺织厂立足于广州这一经济中心城市与重要制造业基地，积极响应“双碳”目标及粤港澳大湾区绿色能源体系建设要求，针对行业高能耗、高电费的核心痛点，通过布局储能项目，构建起“高效供能+灵活调控+低碳生产”的用能新模式，为纺织产业实现绿色与智能化升级提供重要支撑。



该储能电站由16台241kWh的一体式液冷储能柜背靠背排成两排并柜组成，总容量为3.856MWh。模块化储能系统设计，占

地面积小，可适应厂区空间布局。英飞源推出的“工商业储能+纺织业”定制化解决方案，精准对接企业峰谷用电特征与节能降本需求，可应对纺织设备间歇性高负荷，支撑生产线高效、不间断作业。

随着储能项目的顺利并网运行，园区整体用能结构实现系统性优化。储能系统通过智能化调度策略，充分利用峰谷电价机制，有效降低用电成本。经初步测算，系统每年可为企业调节电量145万度以上。项目兼具显著经济效益与可持续的运营能力，既具有可观的投资回报吸引力，又增强了企业绿色发展的长期竞争力。

纺织行业作为典型的高耗能连续生产企业，其用电结构复杂、负荷波动显著，尤其使用大型自动化设备进行关键工序时，存在大量间歇性高功率需求。这不仅推高了企业最大需量电费，也对区域电网带来冲击压力。其作为储能在纺织行业深度应用的案例，成功探索出一条“减碳—降本—稳产—助网”的多维价值路径。项目通过构建纺织厂区智慧储能系统，采取“谷充峰放”的策略来实现电费结构的优化，大幅降低了企业综合用电成本，有效保障了关键工艺段的电压稳定，显著提升产品质量与产能利用率。同时，也缓解了高峰时段负

荷压力，大幅提升厂区供电的安全性与稳定性，实现了能源利用效率的全面提升。

➤ 行业动态

两部门：关于促进电网高质量发展的指导意见

12月31日，国家发展改革委 国家能源局发布关于促进电网高质量发展的指导意见（发改能源〔2025〕1710号）。

其中提到，到2030年，主干电网和配电网为重要基础、智能微电网为有益补充的新型电网平台初步建成，主配微网形成界面清晰、功能完善、运行智能、互动高效的有机整体。

同时，电网资源优化配置能力有效增强，“西电东送”规模超过4.2亿千瓦，新增省间电力互济能力4000万千瓦左右，支撑新能源发电量占比达到30%左右，接纳分布式新能源能力达到9亿千瓦。

意见中指出，推进配电网柔性化、智能化、数字化转型，实现配电网从传统无源单向辐射网络向有源双向交互系统转变，支持建设分布式独立储能和电网替代型储能，提升配电网与各类并网电力新业态的交互水平。完善增量配电网发展政策。

还指出，研究突破新型电力系统稳定分析和控制关键技术，攻关主配微网协同规划与运行调度技术。面向“沙戈荒”、水风光、高海拔、深远海等应用场景，攻关大容量柔性直流、新能源孤岛送出、低频输电等关键技术，试点100%新能源大基地远距离外送。研发应用大容量断路器、超长距离交直流GIL等高性能电力装备，加快构网型技术工程验证与推广应用。

意见中提到，适应新型电力系统建设需要，对以输送清洁能源电量或联网功能为主的工程，探索实行两部制或单一容量制电价；对新能源就近消纳等新业态，实行单一容量制电价。研究建立电网企业准许收入清算制度。完善输配电成本监审办法，夯实定价基础。

此外，意见中还明确，有序推进跨省跨区输电通道规划建设。以需求为导向，科学优化全国电力流向，服务“沙戈荒”、水风光等清洁能源基地开发外送消纳。保持输电通道合理规划建设节奏，并结合电力市场价格信号，提升输电效率和经济性，稳步提高清洁能源输送占比。推动具备条件的存量输电通道改造升级。

原文如下：

**国家发展改革委 国家能源局关于促进
电网高质量发展的指导意见
发改能源〔2025〕1710号**

各省、自治区、直辖市、新疆生产建设兵团发展改革委、能源局，国家能源局各派出机构，有关中央企业：

电网作为连接电力生产和消费的枢纽平台，是加快构建新型电力系统的核心环节。为适应能源绿色低碳转型需要，支撑新能源大规模高比例发展，保障大电网运行安全和电力可靠供应，服务建设全国统一电力市场，满足人民群众高质量用电需求，现就促进电网高质量发展提出如下意见。

一、总体要求

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神，完整、准确、全面贯彻新发展理念，落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，深入贯彻能源法，充分发挥新型举国体制优势，坚

持“统一规划建设、协调运行控制、贯通安全治理、创新技术管理”，加快建设主配微协同的新型电网平台，健全电网自然垄断业务监管机制，为推进中国式现代化提供坚强电力支撑。

到2030年，主干电网和配电网为重要基础、智能微电网为有益补充的新型电网平台初步建成，主配微网形成界面清晰、功能完善、运行智能、互动高效的有机整体。电网资源优化配置能力有效增强，“西电东送”规模超过4.2亿千瓦，新增省间电力互济能力4000万千瓦左右，支撑新能源发电量占比达到30%左右，接纳分布式新能源能力达到9亿千瓦，支撑充电基础设施超过4000万台，公共电网的基础作用充分发挥，智能微电网多元化发展，电力系统保持稳定运行，服务民生用电更加有力。

到2035年，主干电网、配电网和智能微电网发展充分协同，贯通各级电网的安全治理机制更加完善，电网设施全寿命周期智能化、数字化水平明显提升，有效支撑新型电力系统安全稳定运行和各类并网主体健康发展，支撑实现国家自主贡献目标，为基本实现社会主义现代化提供坚强电力保障。

二、明确新型电网平台功能定位

（一）强化新型电力系统枢纽平台作用。主动适应新能源高渗透率电力系统安全稳定、新能源高效消纳、电力体制改革需求，支撑全国统一电力市场建设，构建安全可靠、柔性可控、灵活高效、智慧融合的新型电网平台，加强主干电网、配电网与智能微电网多层级协同规划建设和调控运行，充分发挥各类电源作用，实现电力系统综合平衡，促进电能量广域自由流动。

（二）夯实电网公共基础设施属性定位。坚持“人民电业为人民”的核心理念和服务宗旨，在高质量发展中保障和改善民生，提高电力普遍服务水平，满足人民群众多元用电需求。提升电网对各类并网主体公平开放水平，优化并

网接入技术标准和管理流程，服务分布式能源、源网荷储一体化、绿电直连、虚拟电厂等电力新业态健康发展。

三、加强各级电网统一规划建设

（三）优化主配微网协同发展格局。坚持统一规划，一体推进主干电网、配电网和智能微电网发展。主干电网筑牢电力安全保障根本，夯实全国统一电力市场物理基础，支撑清洁能源资源广域调配。配电网与主干电网充分耦合，承载多元化源荷开放接入、双向互动，支撑分布式新能源合理发展，全面增强供电保障能力。智能微电网作为具有自平衡和自调节能力的电力新业态载体，支持多元主体接入，融入终端用户绿色用能场景，促进新能源就近开发、就地消纳，提升偏远地区和电网末端供电可靠水平。

（四）有序推进跨省跨区输电通道规划建设。坚持全国“一盘棋”，以需求为导向，科学优化全国电力流向，服务“沙戈荒”、水风光等清洁能源基地开发外送消纳。确保大电网安全，全力破解廊道制约因素，保持输电通道合理规划建设节奏。结合电力市场价格信号，提升输电效率和经济性，稳步提高清洁能源输送占比。推动具备条件的存量输电通道改造升级。

（五）优化提升电网主干网架结构。坚持以六大区域同步电网为主体的全国联网络局，推动电网交直流、送受端协调发展。加强区域间、省间电网联络和互济能力，支撑错峰互济，促进备用容量和可调节资源共享。分层分区优化特（超）高压交流网架，探索验证局部直流组网灵活布局。统筹规划建设海上输电网络，因地制宜探索海陆一体规划建设模式。持续推进边疆地区电网建设，稳步推动跨境电力互联互通合作。

（六）加快构建新型配电系统。落实新型城镇化、乡村振兴战略要求，适度超前规划变配电设施布局，差异化提高局部规划设计和灾害防控标准。推进

配电网柔性化、智能化、数字化转型，实现配电网从传统无源单向辐射网络向有源双向交互系统转变，支持建设分布式独立储能和电网替代型储能，提升配电网与各类并网电力新业态的交互水平。完善增量配电网发展政策。

（七）因地制宜规划建设智能微电网。兼顾效率和公平，以“自平衡、自调节、自安全”为目标，充分考虑用户多样化用能需求，加强智能微电网对多能源品种资源配置功能。提升智能微电网内部源网荷储各要素智能化调控能力和运行匹配度，逐步提升新能源自发自用比例。支持智能微电网在平等承担经济、社会和安全责任的前提下，实现灵活并网和离网运行。

（八）加大电网投资力度。落实国家重大战略部署，适度超前、不过度超前开展电网投资建设，加大存量电网改造升级力度，保障新型电力系统建设。鼓励符合条件的民间资本参与电网投资建设。优化电网企业投资经营考核管理机制。

四、构建新型电力调度体系

（九）加强电力调度顶层设计。坚持统一调度、分级管理。遵循电力系统高比例新能源和电力电子化发展规律，加快构建网源运行协调、安全主动防御、资源市场配置、数智技术赋能的新型电力调度体系，增强电力调度灵活性和适应性，与电力市场运行高效衔接。

（十）完善电力调度管理体系。构建适应多种电网形态、多元调度对象、多种业态模式的调度机制，推动电网调控模式由以主干电网为主，向主配微网协同转变。建立适应电力市场的电网调度运行机制。探索“沙戈荒”、水风光、电力新业态等协同运行控制新模式。

（十一）增强电网调控运行能力。建设综合智能感知、集中分析决策、分布监视控制、云边高效协同的电力调度控制系统。优化调度生产组织模式，提

升电网实时调控和安全稳定水平。积极推进分布式新能源、新型储能等新型并网主体调控能力建设，实现多元海量资源协同优化调度。强化市（地）、县（配）调人员力量和支撑体系。

五、增强电网安全治理能力

（十二）完善电网安全协同治理格局。压实源网荷储全环节电力安全责任，科学界定电网与各类并网主体的责任边界。严格执行电力系统安全稳定导则，优化“三道防线”。严格监测考核电源调频、调压等涉网性能，加强系统无功支撑能力建设。加强用户侧涉网管理，增强用户涉网安全意识。健全电力行业技术监督体系，积极培育电力行业技术服务市场，完善涉网技术监督机制。

（十三）强化电网安全风险辨识与管控能力。充分借鉴吸取国际大停电事故教训，按照“全面评估、先降后控、动态管理”原则，建立覆盖主配微网全要素的电网安全风险防控机制。深化研究新型电力系统动态特性和故障演化机理。加强电网运行监测预警和预防控制，强化电力网络安全防御。建立健全电网数据安全管理制度，持续提高电网数据安全保护水平。

（十四）加强电网应急能力建设。构建“政企协同、内外联动、多元保障”的电力应急体系，加强煤炭、天然气等一次能源和电力应急的协同互动，全面增强电力应急处置能力。制定极端状态下电网保底供电方案，提升电网应对自然灾害和重点地区、重点部位、重要用户的供电保障能力，优化完善电网黑启动措施。完善大面积停电事件应急预案，定期开展应急演练。

六、促进新质生产力赋能电网发展

（十五）加强电网关键技术攻关。依托智能电网重大专项等国家科技重大专项，推动新型电网平台先进技术研发应用。研究突破新型电力系统稳定分析和控制关键技术，攻关主配微网协同规划与运行调度技术。面向“沙戈荒”、

水风光、高海拔、深远海等应用场景，攻关大容量柔性直流、新能源孤岛送出、低频输电等关键技术，试点100%新能源大基地远距离外送。研发应用大容量断路器、超长距离交直流GIL等高性能电力装备，加快构网型技术工程验证与推广应用。

（十六）推动人工智能技术和数字化技术赋能电网发展。推进数字技术和数据要素融入电网业务，推动人工智能技术在电网规划建设、设备管理、调控运行、供电服务、安全防御等方面深度应用。结合量子通信、物联感知、5G-A/6G等先进技术发展，拓展电网领域应用场景。促进网络基础设施与电网融合发展。

（十七）强化电网技术标准引领。构建新型电网平台标准体系，加强前沿技术领域标准布局，围绕电网重大科技创新同步开展关键技术标准制定。完善电力系统安全稳定、电网智能化调度技术标准，建立构网型技术、新业态涉网及调控技术标准体系架构。

七、推进电网全方位服务民生保障

（十八）提升城乡电力服务保障能力。破解民生用电堵点卡点，积极开展城中村、城镇老旧小区供电设施规范化改造，强化非直供电小区供电保障。加快补齐农村配电网短板，实现供电可靠性和电压合格率稳步提升。加强煤改电配套电网建设改造及供电保障，支撑北方地区清洁取暖持续稳定运行。引导分布式电源与城乡电网协调布局，提升电网对分布式新能源的接纳、配置和调控能力，强化分布式新能源对民生改善的促进作用。

（十九）支撑高质量充电基础设施体系建设。推动车、桩（站）、网融合发展，科学衔接充电设施布局和配电网建设改造，支撑大功率充电设施有序建设。优化充电桩报装接电流程，推动新建住宅充电设施配建达标，提升存量居

住小区和农村地区居民建桩条件。有序推广智能充放电设施，逐步扩大车网互动应用范围，提高电网与充放电行为的友好交互能力。

（二十）优化用电营商环境。全面打造现代化用电营商环境，进一步巩固提升“三零”服务，拓展低压办电“零投资”范围至160千瓦及以下各类民营经济组织。规范实施“三省”服务，主动精准对接用户用电报装需求，探索全过程数智办电服务。研究建立一地受理、多地协同机制，推动跨省用电业务高效通办。加强电能质量管理。进一步提升95598供电服务热线服务质效，高质量满足人民群众办电用电诉求。

八、强化电网监督管理

（二十一）优化电网规划管理机制。完善电网规划管理体系，统筹优化跨省跨区输电通道和主干网架，常态化滚动开展电力系统设计，指导地方科学编制配电网规划。做好电力规划与国土空间等规划充分衔接。严肃规划执行，加强电力规划实施监测和监管，适时开展项目优化调整。

（二十二）加强不同电网经营主体的统筹协调。国家统一规划布局跨电网企业经营区电网工程，提升跨经营区电力输送与互济能力。相关电网企业按照一个主体原则，协商明确建设运营主体和合作方式。持续推动地方小电网加强配电设施建设，逐步理顺与大电网融合发展机制。

（二十三）完善输配电价监管规则。适应新型电力系统建设需要，对以输送清洁能源电量或联网功能为主的工程，探索实行两部制或单一容量制电价；对新能源就近消纳等新业态，实行单一容量制电价。研究建立电网企业准许收入清算制度。完善输配电成本监审办法，夯实定价基础。

（二十四）加强电网自然垄断业务监管。健全输配电环节独立运营监管机制，加强对电网企业落实许可管理制度、公平开放及并网服务质量的常态化监

管，深化对电力调度机构和电力交易中心的穿透式监管。对电网企业开展垄断性业务和竞争性业务的范围进行监管，防止自然垄断环节向上下游竞争性环节延伸。加强电网企业代理购电业务监管，有序推动工商业用户全部进入电力市场。持续开展电网投资成效评价，提升电网利用效率。充分发挥12398能源监管热线作用，加强供电服务监管。

（二十五）提升电网安全监管效能。完善电网安全监管权责清单，加强电网安全风险管控全过程闭环监管，督促各方落实电力系统重大风险管控措施和治理建议。推动以安全信用为核心的新型监管机制应用，严格电网安全事故调查。加强新型并网主体涉网安全监管。

九、组织保障

（二十六）压实各方责任。国家发展改革委、国家能源局统筹推进电网高质量发展工作。国家能源局派出机构履行属地监管职责，发现重大问题及时报告。地方主管部门履行属地责任，制定具体工作举措并推动实施。电网企业履行主体责任，细化落实各项政策措施。各类并网主体积极参与，共同保障电力可靠供应与电网安全运行。

（二十七）强化要素保障。建立电网重点项目建设央地协调机制，协调推动站址廊道资源保障。统筹利用好现有资金渠道，支持边远地区、脱贫地区、革命老区农村电网建设，以及输配电设备更新和技术改造。探索推行并联审批、告知承诺制等审批模式，促进电网项目加快落地。

（二十八）营造发展氛围。加快推动涉及电网相关法律法规修订工作。引导企业积极参与新型电网平台建设，及时总结电网高质量发展的先进做法、成功经验、典型模式并加以推广。结合新型电力系统建设试点，推进新型电网平台新技术新模式试点应用。

国家发展改革委

国家能源局

2025年12月26日

四川：利用新增新能源按照源网荷储一体化方式 开展万卡集群算电融合项目建设

1月13日，四川省发展和改革委员会发布关于印发《关于支持数字经济高质量发展的若干政策措施》的通知（川发改数据〔2026〕4号）。文件提出，鼓励算电融合发展，在国家相关政策要求的前提下，支持在甘孜州、阿坝州、凉山州、攀枝花市电力送出受限断面内，利用新增新能源（含分布式）按照源网荷储一体化方式，开展万卡集群算电融合项目建设。

详情如下：

关于印发《关于支持数字经济高质量发展的若干政策措施》的通知（川发改数据〔2026〕4号）

省级各部门（单位）：

现将《关于支持数字经济高质量发展的若干政策措施》印发给你们，请结合实际认真贯彻落实。

四川省发展和改革委员会 中共四川省委金融委员会办公室

四川省经济和信息化厅 四川省科学技术厅

四川省财政厅 四川省能源局

国家税务总局四川省税务局 中国人民银行四川省分行

国家金融监督管理总局四川监管局

2026年1月9日

关于支持数字经济高质量发展的若干政策措施

为贯彻落实省委、省政府安排部署，加快推进我省数字经济高质量发展，制定如下政策措施。

一、推动数字产业集聚发展

1. 实施数字产业集群发展工程，加快发展以数据为关键要素的数字经济，培育数字新产业新业态，打造具有核心竞争力的数字产业集群。安排资金支持集群重点项目建设，单个集群最高3000万元。（责任单位：省发展改革委（省数据局））

2. 开展对数字经济产业园区的引导扶持、认定与监督管理工作，采取“年度申报+动态培育+效益评价”方式，选取一批重点园区开展省级试点试验，支持各地充分发挥本地优势，布局产业发展重点方向。（责任单位：省发展改革委（省数据局））

3. 聚焦人工智能大模型、数据标注、数据流通、数据安全等细分领域，加大对数字经济创新型企业支持力度，建立数字经济创新型企业培育库，有针对性地提供各类培育政策，开展精准服务。安排资金对新获评国家制造业单项冠军企业（产品）和专精特新“小巨人”企业的给予奖补。（责任单位：省发展改革委（省数据局）、经济和信息化厅、科技厅，按职责分工负责，下同。）

二、促进产业数字化转型

4. 持续实施“智改数转”行动计划，推动人工智能、大数据、云计算、5G、物联网等信息技术在制造全过程、全要素深度融合运用，实施生产设备数字化改造、智能装备和软件更新迭代；支持产业链和集群数字化转型等项目。单个项目安排不超过设备（含软件）投资额20%的资金支持。（责任单位：经济和信息化厅）

5. 实施省级数字化转型促进中心倍增计划，积极创建国家制造业数字化转型促进中心，加快数字赋能产业协同转型、降本增效、建圈强链。择优支持符合条件的省级数字化转型促进中心实施创新能力建设项目，单个项目安排不超过核定总投资的20%、最高1000万元的资金支持。（责任单位：省发展改革委（省数据局）、经济和信息化厅）

6. 鼓励地方申报建设四川省数字化应用场景实验室，大力推动数据领域新技术新产品新场景大规模示范应用。择优支持符合条件的省级数字化应用场景实验室实施创新能力建设项目，单个项目安排不超过核定总投资的25%、最高1000万元的资金支持。（责任单位：省发展改革委（省数据局））

三、提升数据资源供给利用水平

7. 实施省委、省政府人工智能1号创新工程，鼓励企业牵头建设符合国家相关标准要求的高质量数据集，安排资金支持行业高质量数据集、人工智能语料库、数据标注公共服务平台、数据集管理服务平台、数据训练场5类项目建设。单个项目安排不超过核定总投资的25%、最高1000万元的资金支持。（责任单位：省发展改革委（省数据局）、科技厅、经济和信息化厅）

8. 实施数据企业专项培育行动，建立四川省数据企业库，并进行动态管理、分类培育，支持数据资源、数据技术、数据服务、数据应用、数据安全、数据基础设施等数据企业发展。支持有条件的市（州）创建国家级数据产业聚集区，对纳入国家试点的，在项目、资金、人才、数据等方面加大支持力度。（责任单位：省发展改革委（省数据局）、经济和信息化厅）

9. 聚焦交通运输、医疗健康、电子信息、文化旅游等我省优势领域，打造若干省级数据标注基地，支持有条件的市（州）发展具有地方特色的数据标注

产业，安排省预算内专项资金重点支持数据标注能力建设。（责任单位：省发展改革委（省数据局））

四、加快数据基础设施建设

10. 鼓励有条件的市（州）申报数据基础设施先行先试试点，开展数据流通利用技术创新探索，实现多技术、多路线融合，探索建设数据流通利用基础设施，打造一批示范性强、带动性广的跨主体、跨地域、跨行业的数据流通利用场景。优先支持申报中央预算内投资、超长期特别国债，积极支持符合条件的数据基础设施项目申报地方政府专项债券。（责任单位：省发展改革委（省数据局））

11. 鼓励算电融合发展，在符合国家相关政策要求的前提下，支持在甘孜州、阿坝州、凉山州、攀枝花市电力送出受限断面内，利用新增新能源（含分布式）按照源网荷储一体化方式，开展万卡集群算电融合项目建设。（责任单位：省发展改革委（省数据局）、经济和信息化厅、省能源局）

12. 通过科技创新券支持高性能算力服务，对企业购买服务机构（机构算力规模不低于100PFLOPS或业界其它常用精度算力标称值换算后的同等算力水平）提供的高性能算力服务，兑付额度最高为服务费用的20%，按企业实际使用额度给予每年最高20万元补贴。（责任单位：科技厅、省发展改革委（省数据局））

五、推进数字科技创新突破

13. 聚焦数字经济重点领域，组织认证有重大突破、具有自主知识产权的首台（套）或首版（次）成套设备、整机设备及相关核心部件、控制系统、软件系统等产品。对于符合相关政策要求的，按规定通过省级工业发展资金予以支持。（责任单位：经济和信息化厅）

14. 加强数据相关领域技术创新，积极谋划储备数据相关领域成熟度较高、即将突破、具备较好产业化前景的技术研发项目，支持申报国家高性能计算、数据领域核心技术等重点研发计划，以及人工智能重大科技专项等省级科技计划项目。（责任单位：科技厅、省发展改革委）

六、优化数字产业发展生态

15. 加大对数字经济产业的金融支持力度，充分发挥四川省数字经济发展基金引导作用，在数字化转型领域推广“天府制惠贷”“天府园保贷”“技改贷”等特色金融产品。发挥省融资信用基础服务平台作用，将更多信贷资源向数字经济领域倾斜，引导银行机构加大对我省数字经济产业集群、数字基础设施及“智改数转”项目的支持力度。发挥科技创新和技术改造再贷款作用，引导金融机构加大对数字经济核心产业发展和产业数字化转型的支持力度。（责任单位：财政厅、省委金融办、人行四川省分行、四川金融监管局）

16. 落实高新技术企业发展、西部大开发、研发费用加计扣除等税收优惠政策，用好互联网平台企业涉税信息报送和扣缴申报、代办申报制度，加大对跨境电商、数字服务、卫星在轨交付等企业的出口退税支持力度，推动晶圆制造、芯片封装、显示面板、智能终端等数字硬件龙头企业评级“一类出口退税企业”。（责任单位：四川省税务局）

17. 支持各市（州）因地制宜推动数字经济高质量发展，将数字经济核心产业增加值增速、占GDP比重等纳入省政府年度综合激励评价范围。（责任单位：省发展改革委（省数据局））

➤ 近期安排

一、组织召开第二届理事会第十一次理事会

根据工作安排，筹备召开第二届理事会第十一次理事会。

时间安排：1月下旬

二、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：1月-3月

三、开展电力行业新时代文明实践活动

联合成都供电公司走进社区，走进企业，开展电力行业新时代文明实践活动。

时间安排：1月-2月

四、走访会员

根据计划安排，走访会员，了解会员需求。

时间安排：1月下旬

➤ 会员风采

四川瑞峰电力集团有限公司

四川瑞峰电力集团有限公司成立于2007年，凭借现代化的管理制度，精益求精的优质工程，成功获得国家能源局严格核发的电力承装（修、试）二级资质，住建局颁发的电力工程施工总承包二级资质、输变电专业承包二级资质、

劳务资质和设计资质。于2007年荣获中国工程建设与管理联合会授予的“全国电力行业承装（修、试）安全无事故、质量无投诉、管理创先进”首批企业及会员单位。2010年起全面通过并实施ISO90001质量管理、环境管理、职业健康安全及国家AAA级信用等级认可。作为川西北片区电力安装行业最具实力的专业机构，公司主要业务范围包含220kV及以下电压等级的输变电工程、设备的生产、调试、运行、维修、配电配网用户工程的建设施工并完善所有供电局供电手续。目前公司汇集了工程技术专家30余人，持证上岗人员60余人，形成了一支业务技能质过硬，专业素养高的经营施工管理队伍，公司高管团队均有超过15年的电力设备安装及建筑工程管理经验，熟悉电力安装及电气设备等专业知识领域。公司有自身的成套设备厂四川兴宏鑫电气有限公司，通过企业内部管理对产品成本的控制和生产技术都占有优势，现公司在不断的发展与壮大中，年施工安装能力突破1亿元。近年来多次承建市政工程、中石油气改电项目、川内农网改造工程、广东兴合集团·巴中半山逸城项目、绵阳九院、四川富临集团旗下各大项目、长虹集团各大项目、四川正黄集团、东辰集团、巴中恩阳医院等，在全国两百余项工程里留下了坚实的足迹，获得专家和用户的一致好评，并成功入围南方电网和国家电网，成为川内供电局优质合作单位。面对未来市场的严峻考验，公司本着“诚信为本、用户为尊、创新为魂、共赢为道、品牌为珍”的经营理念，倡导“诚实做人、精细做事、勤奋工作、不懈追求”的企业精神。公司发展前景以“诚信、高效、优质、低成本、优服务”的工作方针，求“礼、仪、智、信、为共赢理念致力成为建设国际型工程公司，迈出四川、迈出中国、迈向全世界；在追求绩效，共创卓越下，做到为电力事业服好务，为全面建设和谐文明、平安富裕的小康社会做企业应有的贡献！

四川国盈非融资性担保有限公司

企业地址位于成都市青羊区一环路西二段2号1栋16楼1602号，所属行业为金融业，经营范围包含：项目担保、合同履约担保、仓储担保、运输担保、劳务担保、投标担保、商品交易履约担保、工程履约担保、个人消费担保、租赁担保。 本公司业务范围覆盖市政、房建、公路、水利、监理、园林、机电、消防、智能化、钢结构等多个工程建设板块。公司成立伊始，凭借专业化和市场化的运作，业务得以迅速发展，先后承保了国家和地方重大工程项目，如成都市固体废物综合工程、京基滨河时代广场项目约克变频多联机产品工程、中粮创智厂区工程、金地集团西南区域地产公司区域招标工程等工程的履约担保业务，同时，我们与包括中国建筑、中国能源建设、中电建、华润置地、招商蛇口、中粮地产、广东火电、成都建工集团、四川华西集团在内的众多知名企业携手合作。公司后期秉承和谐社会，创新理念，稳扎稳打的独到思想进行发展，公司拥有一群朝气蓬勃，努力实干，不怕苦不怕累的年轻人，我们主要做的是直接跟客户建立联系，做到客户的每一个项目都能看到项目的优势跟劣势，合理并利益最大化的找到相关的融资担保公司进行办理，做到每一个项目都能为客户消化处理。