

# 工作简报

2022年第4期  
总第17期

Association Of Chengdu Power Industry

2022年3月31日



## 成都电力行业协会

行协资讯 一手掌握



储能分会成立揭牌时刻

3月18日，协会第二届理事会第四次会议暨储能分会成立大会顺利召开

# Contents/目录

## □协会动态

- ✧ 1、协会第二届理事会第四次会议暨储能分会成立大会顺利召开
- ✧ 2、走访会员单位
- ✧ 3、协会到京东西南总部考察交流
- ✧ 4、协会拜访西华大学校长刘树根
- ✧ 5、协会参加《成都市电动汽车充电设施建设技术规定》研讨会
- ✧ 6、发展会员

## □会员信息

- ✧ 1、国网四川省电力公司总经理胡海舰调研成都供电公司大运会保电及迎峰度夏工作
- ✧ 2、巴中市巴州区人大常委会党组成员、副主任李燕率队到访四川省水电集团
- ✧ 3、东祥成都分公司：110千伏青（马）锋迁改工程竣工投运
- ✧ 4、宏业公司：配合地铁建设 实施斑庙一线临时转接
- ✧ 5、远东电缆：以匠心研发助力城市轨道交通高质量发展
- ✧ 6、阿尔凯电气行业论坛交流会成功举办
- ✧ 7、金杯电工（成都）有限公司一季度工程案例展示

## □行业动态

- ✧ 1、两部委正式印发《“十四五”新型储能发展实施方案》解读
- ✧ 2、国家能源局发布《2022年能源工作指导意见》

## □近期安排

- ✧ 1、组织开展羽毛球比赛
- ✧ 2、召开储能分会第一次会员大会
- ✧ 3、走访会员

## □会员风采

- ✧ 1、四川杰程电力建设工程有限公司
- ✧ 2、四川锦龙电力建设有限公司
- ✧ 3、四川省鹏晨电力安装工程有限公司
- ✧ 4、四川泓岷电力工程有限公司

## ➤ 协会动态

### 1、协会第二届理事会第四次会议暨储能分会成立大会顺利召开

3月18日，成都电力行业协会第二届理事会第四次会议暨储能分会成立大会顺利召开。协会理事会成员、监事代表、储能分会第一批成员代表共40余人参会。市经信局电力处处长胡演斌同志、市民政局社会组织管理处徐新海同志作为特邀嘉宾出席会议。会议由副理事长曾嘉志主持。



理事会议应到理事单位17家，实到16家，出席人数符合《章程》规定的有效人数。监事王敏列席会议并全程监督。经理事会无记名投票表决，全票通过了成立成都电力行业协会储能分会的议案。分会第一批会员由23家涉足储能板块的企业组成，经理事长提名，理事会举手表决通过，由成都交投新能源产业发展有限公司总经理许平同志担任储能分会负责人。会议还审议了协会新增及退会会员名单。



会上，协会理事长陈强同志、成都市经济和信息化局电力处处长胡演斌同志共同为成都电力行业协会储能分会揭牌。

储能分会主任委员许平、储能分会会员代表——四川快卜新

能源科技有限公司副总经理赵猛、四川大学电气工程学院李华强教授、成都市经济和信息化局电力处处长胡演斌同志先后发言。理事长陈强在会上做重要讲

话，指出当前储能产业已进入新的发展阶段，国家层面和省市相关政策的出台为储能快速发展奠定了基础。他强调：储能分会一要发挥引领作用，汇集电力企业、电池企业、储能企业、高校科研机构等多方力量，广泛交流、务实合作，积极推动储能发展；二要发挥平台作用，加强自律协调及产学研用融合，梳理储能优先建设区域，提供合理布点建议，助力储能投资建设业务有序开展；三要发挥桥梁作用，汇聚行业专业人才，积极参与关键技术和标准体系建设，为储能产业高质量发展提供支撑。

## 2、走访会员单位

3月21日，协会秘书处前往成都骏杰电力工程有限公司走访，与公司总经理何杰斌等领导进行交流。

公司的售电业务发展势头较好，参与了中科院光电所等一批大型项目。公司利用“互联网+”技术为客户提供更加科学的综合电能管理服务，并致力于将售电与增值服务结合，实现在电力交易环节创造更多的增量价值，在市场营销和服务环节最大限度地提高用电体验，达到资源合理配置、提高电能利用率的社会效益。同时，通过储能模式，配合用电单位稳固调配、减少配网建设浪费。秘书长朱葵认为，调剂自身售电用户的需求是一个很好的点，公司90后居多，学习能力和新事物接受能力强，转型也相对容易。同时，对骏杰电力加入储能分会这一想法，秘书长表示非常欢迎，并建议着手对售电客户进行梳理和分析。接着，双方进一步交流了售电价差、尖峰电价、储能补贴等内容。何总感谢秘书处到访带来了有效信息，希望协会多组织线下活动，



促进会员间的互动互学，探讨行业发展、实现资源共享。

3月22日上午，协会秘书处前往四川智源未来企业服务有限公司，拜访公司总经理黄海。



秘书处认真倾听了公司的详细介绍并深入了解售电业务。就储能方面，黄总分析了分布式储能项目的商业模式，主要是补贴和电价。黄总提到，各地都有一些补贴政策出台，但推动储能发展还有很多基础性工作要做。就企业而言，自身

提技术降成本也是关键一环。另一方面，售电侧开放后，社会资本进入催生多交易主体。在这种市场竞争环境下，电力市场交易状况更加随机和复杂，不确定因素增加，进行电力交易风险及其对策研究尤为重要，以便及早采取必要的预防措施和规避措施。通过走访，秘书处输出信息的同时也丰富认知，获益良多。

3月24日，协会秘书处一行与成都交投新能源产业发展有限公司总经理许平、四川快卜新能源科技有限公司副总经理邹芳怡等领导共同商讨储能领域市级预算内基本建设投资项目申报、充储一体化效益与现有问题、储能分会运作等事宜。



成都交投新能源产业发展有限公司总经理许平认为公司自身有储能需求且

可以实现降本增效，目前公司正在大力布局储能产业，同时希望可以在日后达到示范引领的作用，助推行业整体发展。作为储能分会主任委员，许总也就分会的日常管理及运作进行了咨询，提出了相关建议与需求。协会秘书长朱葵就储能分会机构、日常管理、第一次会员大会等工作进行了指导。四川快卜新能源科技有限公司副总经理邹芳怡与大家分享了T3的新能源汽车电池损耗及应对方案、电动重卡的换电技术提升案例，进一步探讨了如何扩大整体效益问题。

### 3、协会到京东西南总部考察交流

3月17日，协会副理事长廖赤军带队到京东西南总部进行考察交流，副理事长李易、袁宏，以及国网成都供电公司、四川中移通信技术有限公司等单位相关人员参加。协会一行在京东企业业务事业部总经理宋旭的引导下，参观了京东西南分部的可



视化监控平台、科技创新、智慧食堂、党建活动阵地等。在座谈交流中，京东相关人员介绍了零售、科技、物流、健康、保险、产发和海外七大业务领域，双方主要围绕员工商城、物联网、大数据应用等方面企业间合作进行了探讨。

### 4、协会拜访西华大学校长刘树根

3月22日，协会副理事长廖赤军率队拜访西华大学校长刘树根，双方进行了友好、深入的沟通和交流。四川能投售电有限责任公司总经理贺彪、西华大学副校长郑钊及相关学院负责人参加交流。

刘树根校长表示，电能是一种经济、实用、清洁且容易控制和转换的能源

形态，属于二次能源，来自其他形势能量的转换，在“双碳”背景下，国家大力发展水能、光能、风能，尤其是电化学储能技术应用，将在优化能源结构中



发挥重要作用。西华大学愿与协会保持良好合作，共同推动储能研究应用。廖赤军副理事长对西华大学对协会工作的支持表示诚挚的感谢，同时表示，将积极支持学校能耗“双控”、充电设施建设、光伏发电储能实验等工作，

不断加强和西华大学合作的深度和广度。

## 5、协会参加《成都市电动汽车充电设施建设技术规定》研讨会

3月21日，协会秘书处安排人员参加由成都市住房和城乡建设局组织召开的《成都市电动汽车充电设施建设技术规定》研讨会。会上，成都交投新能源产业发展有限公司参会代表汇报了《成都市电动汽车充电设施建设技术规定》中国家的相关指导政策及现阶段存在争议的部分；随后参会单位及专家就规定中的不足之处及现阶段的实施难处分别发表意见及建议，下一步相关单位将对本次意见进行收集整理，修改完善后再召开下一次研讨会。

## 6、发展会员

3月15日至3月31日，众业达电气股份有限公司、四川德科智慧新能源技术有限公司、成都特隆美储能技术有限公司、四川宏易达电气有限公司、四川鑫顺实业有限公司、青岛能蜂电气有限公司、成都格力钛新能源有限公司等7家单位加入协会，目前协会会员数量达127家。

## ➤ 会员信息

### 国网四川省电力公司总经理胡海舰调研成都供电公司大运会保电及迎峰度夏工作

3月24日，国网四川省电力公司总经理、党委副书记胡海舰一行来到成都供电公司调研指导大运会供电保障及成都电网迎峰度夏相关工作。成都供电公司总经理陈强、党委书记王宏波，省公司副总工程师李镇义，成都供电公司副总经理涂彦明、副总经理付强、肖欣、潘翀陪同调研。

胡海舰一行先后到110千伏吉庆变电站及成都大运会场馆高新区体育中心，查看了变电站设备运行以及大运场馆用电保障情况，并强调了大运保电工作重要性。胡海舰要求，要针对地下变电站特点进一步梳理和总结经验，细致严谨地做好安全运维工作；要细化大运会保电方案、完善应急预案，确保场馆可靠供电。



随后的座谈会上，陈强汇报了成都供电公司在大运会及迎峰度夏期间电网供需形势、主要面临问题及已采取的措施情况。恳请省公司在加快建设500千伏广都站3号主变扩建等重点项目、统筹周边地区对成都

电网电力供应支持，争取成都地区电力需求响应及虚拟电厂补贴政策等方面给予大力支持。

胡海舰谈到：大运会及迎峰度夏期间要坚决落实国网、省公司要求，全力做好各项电力保供工作。提前统筹全网资源，基于现有输变配电力设施，做好夏季负荷高峰时期错峰措施，抓好工业可控负荷梳理；合理安排运行方式，

统筹协调负荷分配，增强成都电网负荷调节能力；督促重点项目建设进度，进一步增强供电能力；抓住主次要矛盾，做好设备负荷限额精准测算，在确保电网安全运行基础上，加强设备运维，深挖供电潜力；积极与政府沟通汇报，争取分时电价、尖峰电价政策支撑，引导工商业客户主动错避峰。同时，积极与大运会场馆沟通协调，严格划分工作责任及界面，签订书面责任清单，靠前服务，做好用电指导。

## 巴中市巴州区人大常委会党组成员、副主任李燕率队到访四川省水电集团

3月18日，巴中市巴州区人大常委会党组成员、副主任李燕率队到访四川省水电集团，双方就政企合作开展了工作洽谈。四川省水电集团党委副书记、工会主席陈涛，党委委员、纪委书记赵智隆，副总经理吴毅参加会议。



陈涛对李燕一行的到访表示欢迎，简要介绍了四川省水电集团的基本情况 & 业务布局。她指出，巴中市拥有良好的生态环境和红色文化资源，期待双方围绕“绿色能源”发展目标，建立起良好沟通机制，加强合作交流。

李燕对能投集团、四川省水电集团对巴中市经济社会发展提供的支持表示感谢。她介绍了巴中市产业发展现状及生态资源优势，希望双方结合巴中市发展规划与战略部署，寻求互惠共利的优质项目进行深度合作。

## 东祥成都分公司：110千伏青（马）锋迁改工程竣工投运

3月15日，随着最后一基塔的拆除与相关参数测试、核相的顺利完成，宣告

110千伏青（马）锋电力迁改工程在各方的努力下竣工投运，标志着工程目标任务圆满完成。

据了解，110千伏青（马）锋电力迁改工程是成都市青白区先进材料工业园建设的节点工程，对促进青白江区经济建设具有重要意义，受到市、区政府、国网成都供电公司高度重视。

由于时间紧、任务重，为按时完成既定工期目标，东祥成都分公司项目管理中心按精益化管理的工作要求，对工程各环节进行点对点把控，运用OA系统考核了施工单位工程关键节点的工作。面对工程实施过程中对竣工时间要求紧迫性的情况，通过召开四次项目专题会议，切实解决影响工程进度的材料采购需严格采购流程办理时间紧的难点和停电改接时间长对电网安全运行影响大的痛点，加强协调力度和现场安全管控，对施工方案、施工计划进行严格审批，并制定切实有效的应急预案，保证了工程顺利按时完成，获得了业主的高度肯定。

## 宏业公司：配合地铁建设 实施斑庙一线临时转接

3月18日下午，斑庙一线线路参数测试正常。21点13分，110千伏斑庙一线临时转接220千伏昭村线恢复供电正常。

自此，110千伏斑庙一线临时转接220千伏昭村线二级风险作业顺利完成，为宏业公司推进成都轨道交通27号线一期高压电力迁改工程后续各项施工打下良好基础。据了解，为“腾出”规划用地，配合地铁建设，宏业公司工程管理中心输电工程部、项目部党员服务队专业力量详拟施工和风险管控预案，确保该项任务组织措施、技术措施、安全措施落到实处。110千伏斑庙一、二线是110千伏山王庙变电站双电源进线。为避免本次迁改时该站停电，最终确定借用已退运220千伏昭村线通道转供110千伏斑庙一线负荷，实现斑竹园220千伏变电

站到山王庙110千伏变电站单回临时供电，以避免实施斑庙一、二线迁改对该站造成停电影响。

由于110千伏斑庙一线与二线同塔双回，本次临时转接工作中斑庙二线带电。该项作业被确定为二级风险。为确保施工稳妥、安全、有序，输电项目技术人员针对防误入带电区域、防触电伤人、防感应电伤人、防高处坠落、防落物伤人、防跑线风险、防火灾风险、防疫风险八个方面详拟针对性措施，并落实到每一个施工实操环节，确保了任务顺利完成。



## 远东电缆：以匠心研发助力城市轨道交通高质量发展



为加快建设交通强国，中共中央、国务院正式印发了《国家综合立体交通网规划纲要》，为轨道交通高质量发展提供了战略指引，进一步指明了前进方向。其中，城市轨道交通作为构建高质量综合立体交通网、有序推进

交通强国战略的关键助力，备受国家重视。

作为深耕线缆行业37年的领军企业，远东智慧能源股份有限公司（简称：远东股份）旗下远东电缆有限公司依靠强大的创新能力与技术水平，在产品研发上不断投入和改进，并坚持“零缺陷、零投诉、零失误、零返工”的质量标

准，为城市轨道交通提供了整套安全、环保的电缆解决方案，受到了客户青睐。

经过多年潜心研发，目前远东电缆已成功开发了城市轨道交通用低烟、无卤、高阻燃五大类电缆，包括35kV中压环网电缆、额定电压1500V及以下直流牵引电缆、低压电力电缆、控制和信号电缆、布电线。这些产品类别涵盖95%以上城市轨道交通用电缆产品。同时，在这五大类产品的基础上，远东技术研发团队还不断创新，研发了智能监控电缆、B1级新型阻燃电缆等高端电缆产品，助力城市轨道交通高质量建设。值得一提的是，远东电缆还紧扣全面国际化的经营战略，抢抓国际市场，成功研发出符合英国标准（BS）的低烟无卤铠装电缆，即“英标钢丝铠装低烟无卤耐火电缆”，主要用于轨道交通等人员密集场合的低压配电系统。

凭借着及时极致的产品和服务，目前远东电缆已服务于北京地铁、南京地铁、上海地铁、西安地铁、无锡地铁，以及粤港澳大湾区的广州地铁、深圳地铁等多个城市轨道交通项目，受到了客户的一致认可。

## 阿尔凯电气行业论坛交流会成功举办

3月18日，四川阿尔凯电气有限公司和四川喜来宝电器有限公司共同举办电气行业论坛交流会，聚集行业内大咖、精英欢聚趣茗茶府。论坛交流会上，阿尔凯电气总经理王文宝分享了阿尔凯高压柜与高压开



关产品，喜来宝电器郭忠列先生分享了喜来宝直流柜直流电源等元器件产品，随后，四川标杆电气有限公司董事长胡奎等嘉宾分别做行业分享。

论坛最后，王总分享到：实现碳达峰、碳中和，能源清洁低碳转型是关键；随着双碳进程的加快推进，我国能源电力发展呈现出能源生产加速清洁化、能源消费高度电气化、能源利用效率高效化等新趋势和新特点；能源格局的深刻调整，也将给电力、电气系统带来深刻变化，“十四五”电气行业发展将迈向新时代！

## 金杯电工（成都）有限公司一季度工程案例展示



目前，四川、重庆等地区数十个工程项目正在如火如荼进行中，金杯电工（成都）有限公司始终秉承“专业专注，追求卓越”的企业精神，与项目紧密配合，为客户提供最优质的产品和服务，保障了项目的质量与效率，获得了客户的高度评价和一致认可。

公司专注电线电缆制造83年，产品成为众多消费者和大型工程项目重要首选，综合实力深受客户信赖，通过对各大工程项目的专业服务和解决方案，不仅大力扶持了经销商快速提升市场的服务能力，也更加坚定了公司“深耕渠道”

的发展信心和创新步伐。

## ► 行业动态

### 两部委正式印发《“十四五”新型储能发展实施方案》解读

3月21日，国家能源局、国家发改委联合印发《“十四五”新型储能发展实施方案》及解读。根据解读，《实施方案》聚焦六大方向，明确了“十四五”期间的重点任务，重点任务之一是以规模化发展支撑新型电力系统建设。《实施方案》坚持优化新型储能建设布局，推动新型储能与电力系统各环节融合发展。在电源侧，加快推动系统友好型新能源电站建设，以新型储能支撑高比例可再生能源基地外送、促进沙漠戈壁荒漠大型风电光伏基地和大规模海上风电开发消纳，通过合理配置储能提升煤电等常规电源调节能力。在电网侧，因地制宜发展新型储能，在关键节点配置储能提高大电网安全稳定运行水平，在站址走廊资源紧张等地区延缓和替代输变电设施投资，在电网薄弱区域增强供电保障能力，围绕重要电力用户提升系统应急保障能力。在用户侧，灵活多样地配置新型储能支撑分布式供能系统建设、为用户提供定制化用能服务、提升用户灵活调节能力。同时，推动储能多元化创新应用，推进源网荷储一体化、跨领域融合发展，拓展多种储能形式应用。

#### 《“十四五”新型储能发展实施方案》解读

新型储能是建设新型电力系统、推动能源绿色低碳转型的重要装备基础和关键支撑技术，是实现碳达峰、碳中和目标的重要支撑，为推动“十四五”新型储能高质量规模化发展，国家发展改革委、国家能源局近日联合印发了《“十四五”新型储能发展实施方案》（以下简称《实施方案》）。

## 一、《实施方案》出台背景

（一）“十三五”以来，我国新型储能实现由研发示范向商业化初期过渡，实现了实质性进步。电化学储能、压缩空气储能等技术创新取得长足进步，2021年底新型储能累计装机超过400万千瓦，“新能源+储能”、常规火电配置储能、智能微电网等应用场景不断涌现，商业模式逐步拓展，国家和地方层面政策机制不断完善，对能源转型的支撑作用初步显现。

（二）“十四五”时期是我国实现碳达峰目标的关键期和窗口期，也是新型储能发展的重要战略机遇期。随着电力系统对调节能力需求提升、新能源开发消纳规模不断加大，尤其是沙漠戈壁荒漠大型风电光伏基地项目集中建设的背景下，新型储能建设周期短、选址简单灵活、调节能力强，与新能源开发消纳的匹配性更好，优势逐渐凸显，加快推进先进储能技术规模化应用势在必行。我国在锂离子电池、压缩空气储能等技术方面已达到世界领先水平，面向世界能源科技竞争，支撑绿色低碳科技创新，加快新型储能技术创新体系建设机不容失。新型储能是催生能源工业新业态、打造经济新引擎的突破口之一，在构建国内国际双循环相互促进新发展格局背景下，加速新型储能产业布局面临重大机遇。

（三）《实施方案》是推动“十四五”新型储能规模化、产业化、市场化发展的总体部署。2021年，国家发展改革委、国家能源局联合印发了《加快推动新型储能发展的指导意见》（以下简称《指导意见》），提纲挈领指明了新型储能发展方向，要求强化规划的引领作用，加快完善政策体系，加速技术创新，推动新型储能高质量发展。本次在《指导意见》的基础上，《实施方案》进一步明确发展目标和细化重点任务，提升规划落实的可操作性，旨在把握“十四五”新型储能发展的战略窗口期，加快推动新型储能规模化、产业化和市场化发展，保障碳达峰、碳中和工作顺利开局。

## 二、《实施方案》主要内容和政策亮点

《实施方案》分为八大部分，包括总体要求、六项重点任务和保障措施。其中，六项重点任务分别从技术创新、试点示范、规模发展、体制机制、政策保障、国际合作等重点领域对“十四五”新型储能发展的重点任务进行部署。

（一）总体要求。一是指导思想中明确坚持以技术创新为内生动力、以市场机制为根本依托、以政策环境为有力保障，稳中求进推动新型储能高质量、规模化发展的总体思路。二是基本原则中充分体现了以规划为引领、以创新为驱动、以市场为主导、以机制为保障、以安全为底线的发展思路，明确统筹规划、因地制宜，创新引领、示范先行，市场主导、有序发展，立足安全、规范管理四项发展原则。三是在发展目标中，更注重通过支持技术和商业模式创新、健全标准体系、完善政策机制等措施，充分激发市场活力，推动构建以需求为导向，以充分发挥新型储能价值为目标的高质量规模化发展格局。

（二）主要任务。《实施方案》聚焦六大方向，明确了“十四五”期间的重点任务。

一是注重系统性谋划储能技术创新。《实施方案》对新型储能技术创新加强战略性布局 and 系统性谋划，从推动多元化技术开发、突破全过程安全技术、创新智慧调控技术三个层面部署集中技术攻关的重点方向，提出研发储备技术方向，鼓励不同技术路线“百花齐放”，同时兼顾创新资源的优化配置；强调推动产学研用的融合发展，以“揭榜挂帅”等方式推动创新平台建设，深化新型储能学科建设和复合人才培养；建立健全以企业为主体、市场为导向、产学研用相结合的绿色储能技术创新体系，充分释放平台、人才、资本的创新活力，增加技术创新的内生动力。

二是强化示范引领带动产业发展。《实施方案》聚焦新型储能多元化技术路线、不同时间尺度技术和各类应用场景，以稳步推进、分批实施的原则推动

先进储能技术试点示范，加快首台（套）重大技术装备等重点技术的创新示范，以工程实践加速技术迭代和更新，促进成本下降；推动重点区域开展区域性储能示范区建设，结合应用场景积极推动制定差异化政策，在一些创新成果多、体制基础好、改革走在前的地区实现重点突破。结合新型储能处于商业化初期阶段实际，《实施方案》鼓励各地在新型储能发展工作中，坚持“示范先行”原则，避免“一刀切”上规模，积极开展技术创新、健全市场体系和政策机制方面的试点示范。通过示范应用带动技术进步和产业升级，推动完善储能上下游产业链条，支持储能高新技术产业基地建设。

三是以规模化发展支撑新型电力系统建设。《实施方案》坚持优化新型储能建设布局，推动新型储能与电力系统各环节融合发展。在电源侧，加快推动系统友好型新能源电站建设，以新型储能支撑高比例可再生能源基地外送、促进沙漠戈壁荒漠大型风电光伏基地和大规模海上风电开发消纳，通过合理配置储能提升煤电等常规电源调节能力。在电网侧，因地制宜发展新型储能，在关键节点配置储能提高大电网安全稳定运行水平，在站址走廊资源紧张等地区延缓和替代输变电设施投资，在电网薄弱区域增强供电保障能力，围绕重要电力用户提升系统应急保障能力。在用户侧，灵活多样地配置新型储能支撑分布式供能系统建设、为用户提供定制化用能服务、提升用户灵活调节能力。同时，推动储能多元化创新应用，推进源网荷储一体化、跨领域融合发展，拓展多种储能形式应用。

四是强调以体制机制促进市场化发展。《实施方案》提出明确新型储能独立市场主体地位，推动新型储能参与各类电力市场，完善与新型储能相适应的电力市场机制，为逐步走向市场化发展破除体制障碍。面向新型储能发展需求和电力市场建设现状，分类施策、稳步推进推动新型储能成本合理疏导。对发挥系统调峰作用的新型储能，经调峰电源能力认定后，参照抽水蓄能管理并享

受同样的价格政策。努力拓宽新型储能收益渠道，助力规模化发展。拓展新型储能商业模式，探索共享储能、云储能、储能聚合等商业模式应用，聚焦系统价值、挖掘商业价值，创新投资运营模式，引导社会资本积极投资建设新型储能项目。

五是着力健全新型储能管理体系。《实施方案》强化标准的规范引领和安全保障作用，完善新型储能全产业链标准体系，加快制定安全相关标准，开展多元化应用技术标准制修订。要求加快建立新型储能项目管理机制，规范行业管理，强化安全风险防范。鼓励各地加大新型储能技术创新和项目建设支持力度，完善相关支持政策。加快建立新型储能项目管理机制，强化安全风险防范，规范项目建设和运行管理。

六是推进国际合作提升竞争优势。《实施方案》提出完善新型储能领域国际能源合作机制，搭建合作平台，拓展合作领域；推动新型储能技术和产业的国际合作，实现新型储能技术和产业的高质量引进来和高水平走出去。

（三）保障措施。为保障《实施方案》有效落地，提出系列具体保障措施。在协调保障方面，提出建立包含国家发展改革委、国家能源局与有关部门的多部门协调机制，做好与各项规模统筹衔接；在行业管理方面，提出建设国家级新型储能大数据平台，开展实施方案各项重点任务监测，提升行业管理信息化水平；在责任落实方面，要求各省级能源主管部门编制新型储能发展方案，明确各项任务进度和考核机制。同时，国家能源局根据监督评估情况，适时对实施方案进行优化调整。

原文件：可联系秘书处或浏览协会网站行业资讯

## 国家能源局发布《2022年能源工作指导意见》

3月29日，国家能源局发布《2022年能源工作指导意见》的通知。通知中提

出加快电力系统调节能力建设。加快龙头水库建设，提升流域调蓄能力，缓解部分地区枯水期缺电量、汛期缺调峰容量的问题。推动制定各省抽水蓄能中长期规划实施方案和“十四五”项目核准工作计划，加快推动一批抽水蓄能电站建设。在保障电力稳定供应、满足电力需求的前提下，积极推进煤电机组节能降耗改造、供热改造和灵活性改造“三改联动”。落实“十四五”新型储能发展实施方案，跟踪评估首批科技创新（储能）试点示范项目，围绕不同技术、应用场景和重点区域实施试点示范，研究建立大型风电光伏基地配套储能建设运行机制。扎实推进在沙漠、戈壁、荒漠地区的大型风电光伏基地中，建设光热发电项目。

提升能源需求侧响应能力。健全分时电价、峰谷电价，支持用户侧储能多元化发展，充分挖掘需求侧潜力，引导电力用户参与虚拟电厂、移峰填谷、需求响应。进一步优化有序用电及天然气“压非保民”的管理措施，加强可中断负荷管理，梳理业务流程及标准，精准实施用能管理。优化完善电网主网架，在关键节点布局电网侧储能，提升省间电力互补互济水平，鼓励用户投资建设以消纳新能源为主的智能微电网。统筹兼顾和综合利用源网荷储各类主体的调节能力，规划建设一批源网荷储一体化和多能互补项目。

围绕新型电力系统、新型储能、氢能和燃料电池、碳捕集利用与封存、能源系统数字化智能化、能源系统安全等6大重点领域，增设若干创新平台。

提升城镇电网智能化水平，满足分布式电源就地消纳与电动汽车充电设施、新型储能等多元化负荷的灵活接入。

原文如下：

## 国家能源局关于印发《2022年能源工作指导意见》的通知

### 国能发规划〔2022〕31号

各省（自治区、直辖市）能源局，有关省（自治区、直辖市）及新疆生产建

设兵团发展改革委，各派出机构，中核集团、中国石油、中国石化、中国海油、国家管网、国家电网、南方电网、中国华能、中国大唐、中国华电、国家电投、中国三峡集团、国家能源集团、国投、华润集团、中煤集团、中广核：

为深入贯彻落实党中央、国务院有关决策部署，扎实做好2022年能源工作，持续推动能源高质量发展，国家能源局研究制定了《2022年能源工作指导意见》，现予发布，请结合各地、各单位实际情况，抓好落实，并将执行情况于2022年12月底前函告我局。

附件：《2022年能源工作指导意见》

## 2022年能源工作指导意见

2022年是进入全面建设社会主义现代化国家、向第二个百年奋斗目标进军新征程的重要一年，是落实“十四五”规划和碳达峰目标的关键一年，做好全年能源发展改革工作至关重要。为深入贯彻落实党中央、国务院决策部署，持续推动能源高质量发展，制定本意见。

### 一、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，全面贯彻党的十九大和十九届历次全会精神，深入贯彻落实中央经济工作会议和政府工作报告的部署，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，坚持系统观念，深入贯彻落实能源安全新战略，统筹能源安全和绿色低碳转型，全面实施“十四五”规划，深入贯彻落实碳达峰行动方案，以科技创新和体制机制改革为动力，着力提升能源供给弹性和韧性，着力壮大清洁能源产业，着力提升能源产业链现代化水平，加快建设能源强国，以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

## （二）基本原则

保障供应，增强储备。统筹国内外能源资源，适应能源市场变化，充分考虑可能面临的风险和极端天气，适度超前布局能源基础设施，加大储备力度，保持合理裕度，化解影响能源安全的各种风险挑战。

绿色发展，平稳降碳。坚持以立为先，通盘谋划，加快发展非化石能源，夯实新能源安全可靠替代基础，加强化石能源清洁高效利用，推动煤炭和新能源优化组合，稳步推进能源绿色低碳发展。

创新引领，改革赋能。增强能源科技创新能力，狠抓绿色低碳技术攻关，加快能源产业数字化和智能化升级。深化能源体制机制改革，加快能源市场建设，完善市场监管体系。积极培育新增长点、新动能。

服务民生，共享发展。坚持以人民为中心，加快能源民生保障工程建设，持续优化营商环境，大力提升能源服务水平，推动能源发展成果更多更好惠及广大人民群众，为实现人民对美好生活的向往提供坚强能源保障。

强化预警，压实责任。加强各地区能源供需监测预测和风险预判，做好应对预案，压实能源保供地方政府属地责任和企业主体责任，充分发挥大型企业在能源保供中的支撑托底作用，特别是国有企业要带头做好保供稳价。

## （三）主要目标

增强供应保障能力。全国能源生产总量达到44.1亿吨标准煤左右，原油产量2亿吨左右，天然气产量2140亿立方米左右。保障电力充足供应，电力装机达到26亿千瓦左右，发电量达到9.07万亿千瓦时左右，新增顶峰发电能力8000万千瓦以上，“西电东送”输电能力达到2.9亿千瓦左右。

稳步推进结构转型。煤炭消费比重稳步下降，非化石能源占能源消费总量比重提高到17.3%左右，新增电能替代电量1800亿千瓦时左右，风电、光伏发电量占全社会用电量的比重达到12.2%左右。

着力提高质量效率。能耗强度目标在“十四五”规划期内统筹考虑，并留有适当弹性。跨区输电通道平均利用小时数处于合理区间，风电、光伏发电利用率持续保持合理水平。

## 二、夯实能源供应保障基础

以保障能源安全稳定供应为首要任务，着力增强国内能源生产保障能力，切实把能源饭碗牢牢地端在自己手里。

加强煤炭煤电兜底保障能力。统筹资源接续和矿区可持续发展，有序核准一批优质先进产能煤矿。加快推进在建煤矿建设投产，推动符合条件的应急保供产能转化为常态化产能。以示范煤矿为引领，加快推进煤矿智能化建设与升级改造。深化煤矿安全改造。科学规划建设先进煤电机组，按需安排一定规模保障电力供应安全的支撑性电源和促进新能源消纳的调节性电源，保持装机合理余量，新建项目要严格执行煤耗等最新技术标准。推动落实煤电企业电价、税收、贷款等支持政策，鼓励煤电企业向“发电+”综合能源服务型企业 and 多能互补企业转型。

持续提升油气勘探开发力度。落实“十四五”规划及油气勘探开发实施方案，压实年度勘探开发投资、工作量，加快油气先进开采技术开发应用，巩固增储上产良好势头，坚决完成2022年原油产量重回2亿吨、天然气产量持续稳步上产的既定目标。积极做好四川盆地页岩气田稳产增产，推动页岩油尽快实现规模化效益开发。以沁水盆地、鄂尔多斯盆地东缘煤层气产业基地为重点，加快煤层气资源探明和产能建设，推动煤系地层多气综合勘探开发。稳妥推进煤制油气战略基地建设。

积极推进输电通道规划建设。结合以沙漠、戈壁、荒漠等地区为重点的大型风电光伏基地规划开发及电力供需发展形势，积极推进规划已明确的跨省跨区输电通道前期工作，条件具备后，抓紧履行核准手续。加快建设南阳~荆门~

长沙、驻马店~武汉、荆门~武汉、白鹤滩~江苏、白鹤滩~浙江等特高压通道。推进重点输电通道配套的电网、电源工程建设，着力提升输电通道利用效率和可再生能源电量占比。

### 三、加快能源绿色低碳转型

坚持以立为先，深入落实碳达峰、碳中和目标要求，深入落实《“十四五”可再生能源发展规划》，大力发展非化石能源，着力培育能源新产业新模式，持续优化能源结构。

大力发展风电光伏。加大力度规划建设以大型风光基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系。优化近海风电布局，开展深远海风电建设示范，稳妥推动海上风电基地建设。积极推进水风光互补基地建设。继续实施整县屋顶分布式光伏开发建设，加强实施情况监管。因地制宜组织开展“千乡万村驭风行动”和“千家万户沐光行动”。充分利用油气矿区、工矿场区、工业园区的土地、屋顶资源开发分布式风电、光伏。健全可再生能源电力消纳保障机制，发布2022年各省消纳责任权重，完善可再生能源发电绿色电力证书制度。

有序推进水电核电重大工程建设。推动雅鲁藏布江下游水电开发前期工作，建成投产白鹤滩、两河口水电站全部机组，加快推动雅砻江孟底沟、黄河羊曲水电站建设，推进旭龙水电站核准，水电装机达到4.1亿千瓦。建成投运福清6号、红沿河6号、防城港3号和高温气冷堆示范工程等核电机组，在确保安全的前提下，积极有序推动新的沿海核电项目核准建设。

积极发展能源新产业新模式。加快“互联网+”充电设施建设，优化充电网络布局。组织实施《核能集中供热及综合利用试点方案》，推进核能综合利用。因地制宜开展可再生能源制氢示范，探索氢能技术发展路线和商业化应用路径。开展地热能发电示范，支持中高温地热能发电和干热岩发电，积极探索作为支

撑、调节性电源的光热发电示范。加快推进纤维素等非粮生物燃料乙醇产业示范。稳步推进生物质能多元化开发利用。大力发展综合能源服务，推动节能提效、降本降碳。

#### 四、增强能源供应链弹性和韧性

坚持底线思维和问题导向，加强能源储运、调节和需求侧响应能力，有力有效保障能源稳定供应。

加强能源储运能力。推进中俄东线南段、西三线中段、西四线、川气东送二线、龙口LNG—文23储气库等重大管网工程建设，加快管输瓶颈互联互通补短板和省际联通通道建设，加强油气管道保护，巩固跨境油气进口通道安全稳定运营水平。加快沿海LNG接收站及储气设施，华北、西北等百亿方级地下储气库扩容达容等项目建设。加强煤炭产能储备，在煤炭消费集散地、铁路运输枢纽和重点港口布局建设一批煤炭储备基地。

加快电力系统调节能力建设。加快龙头水库建设，提升流域调蓄能力，缓解部分地区枯水期缺电量、汛期缺调峰容量的问题。推动制定各省抽水蓄能中长期规划实施方案和“十四五”项目核准工作计划，加快推动一批抽水蓄能电站建设。在保障电力稳定供应、满足电力需求的前提下，积极推进煤电机组节能降耗改造、供热改造和灵活性改造“三改联动”。落实“十四五”新型储能发展实施方案，跟踪评估首批科技创新（储能）试点示范项目，围绕不同技术、应用场景和重点区域实施试点示范，研究建立大型风电光伏基地配套储能建设运行机制。扎实推进在沙漠、戈壁、荒漠地区的大型风电光伏基地中，建设光热发电项目。

提升能源需求侧响应能力。健全分时电价、峰谷电价，支持用户侧储能多元化发展，充分挖掘需求侧潜力，引导电力用户参与虚拟电厂、移峰填谷、需求响应。进一步优化有序用电及天然气“压非保民”的管理措施，加强可中断

负荷管理，梳理业务流程及标准，精准实施用能管理。优化完善电网主网架，在关键节点布局电网侧储能，提升省间电力互补互济水平，鼓励用户投资建设以消纳新能源为主的智能微电网。统筹兼顾和综合利用源网荷储各类主体的调节能力，规划建设一批源网荷储一体化和多能互补项目。

## 五、提升能源产业现代化水平

加大能源技术装备和核心部件攻关力度，积极推进能源系统数字化智能化升级，提升能源产业链现代化水平。

加强能源科技攻关。加快实施《“十四五”能源领域科技创新规划》。继续抓好核电科技重大专项和《核电技术提升行动计划》，加快推进小型堆技术研发示范。以“揭榜挂帅”方式实施一批重大技术创新项目，巩固可再生能源、煤炭清洁高效利用的技术装备优势，加快突破一批新型电力系统关键技术。持续推动能源短板技术装备攻关，重点推动燃气轮机、油气、特高压输电、控制系统及芯片等重点领域技术攻关。推进深远海海上风电技术创新和示范工程建设，探索集中送出和集中运维模式。加快新型储能、氢能等低碳零碳负碳重大关键技术研究。

加快能源系统数字化升级。积极开展煤矿、油气田、管网、电网、电厂等领域设备设施、工艺流程的智能化升级。推动分布式能源、微电网、多能互补等智慧能源与智慧城市、园区协同发展。加强北斗系统、5G、国密算法等新技术和“互联网+安全监管”智能技术在能源领域的推广应用。适应数字化、自动化、网络化能源基础设施发展，建设智能调度体系，实现源网荷互动、多能协同互补及用能需求智能调控。实施“区块链+能源”创新应用试点。

推动完善能源创新支撑体系。开展能源领域碳达峰、碳中和标准提升行动计划，加快构建能源领域碳达峰、碳中和标准体系。围绕新型电力系统、新型储能、氢能和燃料电池、碳捕集利用与封存、能源系统数字化智能化、能源系

统安全等6大重点领域，增设若干创新平台。开展创新平台优化整改工作，积极承担国家能源科技创新任务。开展2022年度能源领域首台套技术装备评定并推广示范应用。完善依托工程推动能源技术装备创新和示范应用的政策措施。

## 六、提高能源服务水平

持续优化营商环境，统筹安排好煤电油气运保障供应，加大民生用能保障力度，不断提升全社会用能水平。

持续深化“放管服”改革。推进能源领域许可告知承诺制，促进“证照分离”改革全覆盖。全面提升“获得电力”服务水平，大力推广居民用户和160kW及以下小微企业用户报装“三零”服务和高压用户报装“三省”服务。出台《电力可靠性管理办法（暂行）》，促进可靠性工作向规划建设、设备制造、运行维护等环节深度延伸。优化涉企服务，打通堵点，为分布式发电就近交易、微电网、综合能源服务等新产业新业态新模式发展创造良好环境。

着力改善用能条件。继续实施农村电网巩固提升工程，提高农网供电保障水平。充分发挥可再生能源供暖作用，持续推进北方地区清洁取暖，做好清洁取暖专项监管。出台推进电能替代的指导意见，扩大电能替代的深度和广度。深入推进成品油质量升级国家专项行动，确保2023年1月1日全国全面供应国六B标准车用汽油。提升城镇电网智能化水平，满足分布式电源就地消纳与电动汽车充电设施、新型储能等多元化负荷的灵活接入。

## 七、增强能源治理能力

强化立法、规划、改革和监管的作用，加强能源形势监测预测，不断完善能源治理制度，增强能源治理效能。

加强能源形势分析和需求预测。推进能源供需分析体系建设，强化苗头性倾向性潜在性问题研判，健全能源数据信息报送机制。组织分省区滚动开展月度、季度能源需求预测，可能出现时段性、区域性供需紧张的地区，要从资源

落实、基础设施布局、新建产能等方面提前谋划应对措施，保障能源稳定供应，防止市场供应和价格大起大落。

加大能源监管力度。深化电网、油气管网等自然垄断环节监管，加大公平开放、调度交易、价格成本、合同履行、电网代购电等方面的监管力度，加强电煤库存、非计划停机、机组出力受阻、有序用电的监管。强化能源行政执法工作，健全完善监管执法体系，严肃查处用户受电工程“三指定”、向虚拟货币“挖矿”项目违法供电等行为。充分发挥12398能源监管热线作用，畅通互联网等投诉举报新途径，及时研究解决人民群众反映的突出问题。

强化电力安全管控。贯彻“四个安全”治理理念，构建科学量化的监督管理指标体系，试点开展电力安全生产标准化建设，推动安全新技术研究应用，开展安全文化建设，构建安全审计工作机制和培训体系。深化“季会周报”电力安全风险分级管控和隐患排查治理挂牌督办通报机制，推进能源重大基础设施安全风险评估，强化直流系统、重要输电通道安全风险管控，开展在建重点工程施工安全和新能源发电项目安全监管，加强水电大坝隐患排查治理。推进电力应急指挥中心、态势感知平台和网络安全靶场建设，组织开展关键信息基础设施安全保护监督检查，推进大面积停电事件应急演练。细化完善重大活动电力保供方案，确保党的二十大等重大活动用电安全。

加快能源立法和规划实施。推动能源法制定，推进电力法、可再生能源法、煤炭法、石油储备条例制修订。抓好《“十四五”现代能源体系规划》以及各分领域规划的实施，落实《推动能源绿色低碳转型做好碳达峰工作的实施方案》《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》明确的举措。加强规划政策衔接协同，强化能源规划、政策和重大项目实施情况监管，推进政策落地见效。结合新形势新要求，加强落实能源安全新战略的政策储备研究。

深化重点领域市场化改革。推动全国统一电力市场体系建设，做好南方、

长三角、京津冀等区域电力市场建设。健全中长期交易、现货交易和辅助服务交易有机衔接的市场体系，推动具备条件的电力现货试点转入长周期运行。积极推进分布式发电与用户就近直接交易。完善电力调度交易机制，推动电网和油气管网设施公平开放。支持引导省级管网以市场化方式融入国家管网，积极推进油气干线管道建设和互联互通，推动省级管网运营企业运销分离，鼓励用户自主选择供气路径和供气主体。

## 八、深入推进高质量能源国际合作

以高标准、可持续、惠民生为目标，巩固能源合作基础，拓展能源合作空间，扎实风险防控网络，努力实现更高合作水平、更高投入收益、更高供给质量、更高发展韧性。

扎实推进能源务实合作。在有效防范对外投资风险的前提下加强同有关国家的能源资源合作。大力支持发展中国家能源绿色低碳发展。巩固深化传统能源领域合作和贸易，务实推动核电领域海外合作，建设运行好海外能源合作项目，深化周边电力互联互通。加强与各国在绿色能源、智慧能源等方面的交流合作。建成一批绿色能源合作示范项目，让绿色切实成为共建“一带一路”的底色。

深化国际交流与合作。秉持共商共建共享原则，弘扬开放、绿色、廉洁理念，打造绿色、包容的“一带一路”能源合作伙伴关系。加强与能源国际组织交流与合作。积极为国际规则和标准制定贡献力量，推动建立公平合理、合作共赢的全球能源治理体系。

加强境外项目风险管控。落实风险防控制度，压紧压实企业主体责任和主管部门管理责任。统筹推进疫情防控和能源国际合作，全力保障境外相关资产和人员安全。规范各类企业境外经营行为，杜绝恶性竞争，维护国家利益和形象。

各省（区、市）能源主管部门、国家能源局派出机构和有关能源企业，要依据本指导意见，结合本地区和企业的具体情况，采取有力有效措施，全力抓好各项任务落实，保障能源安全稳定供应，推动能源低碳转型和高质量发展，为全面建设社会主义现代化国家提供稳定可靠的能源保障。

## ➤ 近期安排

### 一、组织开展羽毛球比赛

为加强协会各会员单位之间的联系交流，增进协会内部员工间的友谊，促进营造和谐健康的协会文化氛围，协会拟于4月组织开展职工羽毛球比赛。

时间安排：4月

### 二、召开储能分会第一次会员大会

根据安排，协会将召开储能分会第一次会员大会。

时间安排：4月上旬

### 三、走访会员

根据计划安排，走访会员，了解会员需求。

时间安排：4月

## 四川杰程电力建设工程有限公司



四川杰程电力建设工程有限公司于2017年7月经国家电力监管委员会批准成立，注册资金4680万元。总部位于成都市武侯区草金南路229号。公司拥有电力工程施工总承包叁级、市政公用工程施工总承包叁级、消防设施工程专业承包贰级等资质证书，是一家集“电力工程设计、电线电缆电器安装与销售、电力设施的承装与维修”等业务为一体的综合性电力工程有限公司。公司内部设立董事会、总经理工作部、项目管理部、市场管理部、技术管理部、综合办公室等部门，拥有一支以工程施工设计和工程管理为核心的高素质员工队伍，主要业务骨干有着丰富的电力工程设计经验。现有员工58人。

公司发展规划：公司立足“电力工程施工设计、电线电缆电器安装与销售、电力设施的承装与维修”等业务，不断扩大市场占有份额，不断培植新的利润增长点。坚持科技兴司战略，促进技术革新、技术改造，运用新技术并发挥出重大经济效益。不断加快公司信息化建设步伐，用现代化的管理手段强化企业管理。坚持贯彻执行安全，质量、环境管理标准，不断提升公司安全、质量、环境管理水平。

## 四川锦龙电力建设有限公司



四川锦龙电力建设有限公司成立于2000年，注册资金为柒仟万元人民币，公司是以输变电工程专业承包贰级；通信工程施工总承包叁级；电子与智能化工程专业承包贰级；建筑机电安装工程专业承包叁级；建筑工程施工总承包叁级；施工劳务；承装（修、试）电力设施许可证三级施工企业。

经营范围：主营：220KV以下输变电工程及电信工程施工；兼营：生产机械电子设备，电线电缆，五金，交电，建筑材料，化工材料，金属材料；商品批发与零售。

公司管理人员：主要是由电力发电、输电、配电及电力通信行业从事施工、安装、运行和企业管理工作10-20年以上经验丰富的高级工程师、工程师、经济师、会计师、技师等工程技术人员组成。工程施工人员：主要是由长期从事送、变电工程施工、安装及通信光缆线路施工和基站建设的骨干人员组成，形成了专业配置合理，工人技术素质较高的输、配电专业施工队伍。经营宗旨：“开拓创新、优质服务、信守合同、注重诚信”。服务宗旨：“用户至上、质量第一”。

## 四川省鹏晨电力安装工程有限公司



四川省鹏晨电力安装工程有限公司系由四川省建设厅认定具有输变电专业二级、地基基础三级及施工劳务资质的一家电力安装企业，主要从事220KV及以下的输变电工程相关的地基基础、电力安装和维护工程。

公司注册资本为2000万元人民币，实收资本为2000万元人民币。公司注册资本为在公司登记机关依法登记的全体股东认缴的出资额，实收资本为全体股东实际交付并经公司登记机关依法登记的出资额。

公司组织机构完善、人才结构合理、各项（安全、质量等）管理制度健全，专业设备齐全、运输工具齐备，高质高效为用户提供全方位服务。公司拥有高级职称工程师6名，中级职称工程师18名，优秀的专业技术人员30名，后勤管理人员8名，配备专业工程车辆3台，一般工作车辆6台。以及现代化办公室、加工车间及仓库。

公司成立以来，先后承担了多项大型工程，如：保利城项目一期高低压配电系统及户表工程、保利公园198项目海棠花语高低压配电系统及户表工程、府青惠园住宅小区项目高低压配电系统及户表工程、四川省地税局综合办公楼电力增容改造工程、阳光保险大厦送配电工程、钱江凤凰城一期1、2批次高低压配电及户表安装工程、润扬观澜鹭岛项目10KV高压外线下地工程、天府江南AB

区配电安装工程、华阳三江小区施工用电工程、华阳一心小区施工用电工程、华阳香山小区施工用电工程、“新神风\*金牛座”共用专线工程、毗河新居安置小区“古窑东苑”、“古窑西苑”配电及户表工程以及中长距离线路搭建、敷设工程等。

公司秉承用户至上，质量之上，服务至上的经营理念，以一流的态度，一流的设计，一流的管理，竭诚为社会和客户服务。

## 四川泓岷电力工程有限公司



四川泓岷电力工程有限公司始创与2009年，成都市电力企业协会及四川省电力工程协会会员单位。注册资金5000万元，具备输变电工程专业承包贰级、建筑工程施工总承包叁级、市政公用工程施工总承包叁级、电力工程施工总承包叁级、机电工程施工总承包叁级、城市及道路照明工程专业承包叁级、施工劳务等建筑企业施工资质；具有承装叁级、承修叁级、承试叁级许可证书、通过ISO9001/ISO14001/ISO45001等国际管理体系认证，是一家AAA信用评级的民营企业。

公司现有在职员工80余人，其中一、二级建造师20余人，三类人员40余人，建筑领域专业人员50余人，特种作业人员60余人；建设项目遍布四川境内各市县辖区，近年开拓出了贵州、云南、江西、西藏等市场，加快了“立足四川，

辐射全国”的市场布局。公司经营输变电工程、供配电工程、户表工程、城（农）网工程、运行维护工程、年检预试工程年均营业额两亿元人民币。

近年来，公司参与了国家电网、金地集团、成都建工、富森美家居、中国中铁、中航工业成飞的合作工程。主要承接的省、市重点工程有：中国中铁轨道研发设计中心项目商服02地块、商服05地块、科研02地块、住宅02地块、住宅04地块、住宅07地块、住宅10地块高低压供配电工程；四川自贸区川南临港片区总部基地项目高低压供配电、强电工程；甘眉工业园区青龙220kV变电站新建工程；宜宾伊力集团横江发电有限公司燕子坡-万年桥、万年桥-柿子、万年桥-普洱110kV线路工程；中国航发成都发动机有限公司105#厂房3150kVA电力增容项目工程；2020年度35kV香泥线代理维护工程（亚洲水泥）；四川蓉城第二绕城高速公路开发有限责任公司配电房高压设备维护项目。

公司秉承“以质量求发展，以信誉谋生存”的理念，为客户提供专业、高效、优质服务的同时，优化调整产业结构，不断提高质量和服务，公司力争提供一流的社会服务，建设一流的职工队伍，继续开拓创新。