

索润森蓄电池SAL12-200 可账期货到付款

产品名称	索润森蓄电池SAL12-200 可账期货到付款
公司名称	北京鹏怡电源科技有限公司
价格	.00/个
规格参数	品牌:索润森蓄电池 型号:12V200AH 产地:美国
公司地址	北京市怀柔区桥梓镇兴桥大街1号南楼203室
联系电话	13716916902 13716916902

产品详情

索润森蓄电池SAL12-200 可账期货到付款

索润森蓄电池应用领域；UPS不间断电源 太阳能、风能系统 通信系统 计算机备用电源 电力系统 便携式仪器、仪表 铁路系统 医疗设备 应急照明系统 自动化控制系统 消防和安全警报系统 电动工具 太阳能、风能系统、通信系统、电力系统、医疗设备、应急照明系统、电动车、航空航天、公司用电、ups，逆变电源，直流电源 电力、汽车、煤矿、铁路、金融、证券、油田、邮政、电信、广播电视、安防、税务等系统。

产品特点

维护简单 电池实现密封，在整个寿命期间无需定期补水或补酸等维护。

性能优良 高强度紧装配工艺，防止活性物质脱落，增多酸量设计，提高电池使用寿命。

板栅采用特殊铅钙多元合金，严格控制隔板、电解液的杂质，自放电低。优

质隔板，极板、极柱、汇流排优化设计，电池内阻小，大电流放电性能好。

安全可靠 电池密封可靠，无电解液渗漏隐患。安全阀开闭阀性能。

洁净环保 不产生酸雾，对周围环境和配套设施无腐蚀。

应用范围

无线电通讯系统电源

电器、医疗设备及仪器仪表电源

UPS不间断电源

办公自动化系统

铁路内燃机车起动

船舶、铁路客车等照明

便携式电器电源

控制开关、照明电源

型号

设计寿命

额定电压

标称容量

大外型尺寸 (mm)

重量

V

(AH)C10

长

宽

高

总高

(kg)

SAE12-24

12

24

167

127

175

178

8.5

SAE12-28

28

196

130

155

11.2

SAE12-38

38

197

166

176

14.5

SAE12-50

50

230

137

205

212

18.5

SAE12-65

65

330

174

173

21.5

SAE12-80

80

216

223

26.0

SAE12-100

100

31.0

SAE12-120

SAE12-150

12

120

150

406

486

170

210

242

239

35.0

43.5

SAE12-200

200

522

238

220

225

61.0

索润森蓄电池SAL系列：

:SAL12-7 SAL12-10 SAL12-12 SAL12-17 SAL12-24 SAL12-33 SAL12-40 SAL12-50SAL12-65 SAL12-80 SAL12-100SAL12-120 SAL12-150 SAL12-200

索润森蓄电池系列电池是索润森公司凭仗多年的出产经验，加上不竭配合市场的趋向而生产的电池，具有高性能、经济维护省力等特点，符合客户的要求。

我们倡导‘求是、创新、协作、奉献’的精神。公司保证。质量*。假一罚十——踏踏实实做人认认真真做事——始终把客户的售后服务放在*位，销售产品放在第二位，以优质的售后服务带动销售，服务广大客户。

企业宗旨：科技创新，质量创牌，诚信经营，实现超越。

企业理念：人才为根本，管理是基石；创新为灵魂，诚信做名片。

在线式UPS电源，因为它的电路设计合理，驱动功率元件容量所取的余量大，因而电源电路故障率很低，相比之下，由电池组所引发的故障率上升至60%以上。可见，正确地使用和维护好电池是延长电池组寿命、降低UPS电源总故障率的关键因素之一。

1、定期检查各单元电池的端电压和内阻。对12V单元电池来说，在检查中如果发现各单元电池间的端电压差超过0.4V以上或电他的内阻超过80m 以上时，应该对各单元电池进行均衡充电，以恢复电池的内阻和消除各单元电池之间的端电压不平衡。均衡充电时充电电压取13.5~13.8V即可。经过良好均衡充电处理的电池绝大多数都可将其内阻恢复到30m 以下。

UPS电源在运行过程中，由于各单元电池特性随时间变化而产生的上述不均衡性是不可能再依靠UPS电源内部的充电回路来消除的，所以对这种特性已发生明显不均衡性的电池组，若不及时采取脱机均充处理的话，其不均衡度就会越来越严重。

2、重新浮充，UPS电源停机10天以上，在重新开机之前，应在不加负载的条件下启动UPS电源以利用机内的充电回路重新对蓄电池浮充10~12h以上再带载运行。

UPS电源长期处于浮充状态而没有放电过程，相当于处在“储存待用”状态。如果这种状态持续的时间过长，造成蓄电池因“储存过久”而失效报废，它主要表现为电池内阻增大，严重时内阻可达几 。

我们发现：在室温20 下，存储1个月后，电池可供使用的容量为其额定值的97%左右，如果储存6个月不用，它的可使用容量变为额定容量的80%。如果储存温度升高，它的可使用容量还会降低。

因此建议用户每隔20 °C个月有意地拔掉市电输入，让UPS电源工作于由蓄电池向逆变器提供能量的状态

。但这种操作不宜时间过长，在负载为额定输出的30%左右时，约放电10min即可。

1912年Thomas Edison发表，提出在单体电池的上部空间使用铂丝，在有电流通过时，铂被加热，成为氢、氧化合的催化剂，使析出的H₂与O₂重新化合，返回电解液中。但该未能付诸实现：主要原因有如下三点，一是铂催化剂很快失效；二是气体不是按氢2氧1的化学计量数析出，电池内部仍有气体存在；三是存在爆炸的危险。20世纪60年代，世界各大电池公司投入大量人力物力进行开发。1969年，美国登月计划实施，密封阀控铅酸蓄电池和镉镍电池被列入月球车用动力电源，后镉镍电池被采用，但密封铅酸蓄电池技术从此得到迅速发展。随着电信业的飞速发展，VRLA电池在电信部门也得到了迅速推广使用。1991年，英国电信部门对正在使用的VRLA电池进行了检查和测试，发现VRLA电池并不象厂商宣传的那样性能先进稳定可靠，电池出现了热失控、燃烧和早期容量失效等现象，这引起了电池工业界的广泛讨论，并对VRLA电池的发展前途、容量监测技术、热失控和可靠性表示了疑问，此时，VRLA电池市场占有率还不到富液式电池的50%，原来提到的“密封免维护铅酸电池”名称正式被“VRLA电池”取代，原因是VRLA电池是一种还需要管理的电池，采用“免维护”容易引起误解。针对这些问题，电池专家和生产厂家的技术人员纷纷发表文章提出对策和看法，这些文章对VRLA电池的发展和推广应用起了很大的促进作用。1992年，世界上VRLA电池用量在欧洲和美洲都大幅度增加，在亚洲电信部门提倡全部采用VRLA电池；1996年VRLA电池基本取代传统的富液式电池，VRLA电池已经得到了广大用户的认可。

2 阀控式铅酸蓄电池的定义

阀控式铅酸蓄电池的英文名称为Valve Regulated Lead Acid Battery(简称VRLA电池)，其基本特点是密封结构，使用期间不用加酸加水维护，不会漏酸，正确使用也不会向空气中排放酸雾，单体电池的上部设有安全阀，该阀的作用是当电池内部气体量超过一定压力时，排气阀自动打开，排出气体，防止因电池内部压力过大而引起电池壳体破裂或爆炸，待压力达到平衡后自动关闭，防止空气进入电池内部。

3 阀控式铅酸蓄电池的分类

阀控式铅酸蓄电池分为AGM和GEL（胶体）电池两种，AGM采用吸附式玻璃纤维棉(Absorbed Glass Mat)作隔膜，电解液吸附在极板和隔膜中，贫液设计，电池内无流动的电解液，电池可以立放工作，也可以卧放工作；胶体（GEL）SiO₂作凝固剂，电解液吸附在极板和胶体内，一般立放工作。目前文献和会议讨论的VRLA电池除非特别指明，一般是指AGM电池。

记者7月6日从发改委获悉，为加快推进多能互补集成优化示范工程建设，和源局发布关于推进多能互补集成优化示范工程建设的实施意见。

意见指出，2016年，在已有相关项目基础上，推动项目升级改造和系统整合，启动*批示范工程建设。“十三五”期间，建成终端一体化集成供能示范工程20项以上，风光水火储多能互补示范工程3项以上。到2020年，各省区、市新建产业园区采用终端一体化集成供能系统的比例达到50%左右，既有产业园区实施能源综合梯级利用改造的比例达到30%左右。风光水火储多能互补示范工程弃风率控制在5%以内，弃光率控制在3%以内。

【意见全文】

展改革委能源局关于推进多能

互补集成优化示范工程建设的实施意见

发改能源[2016]1430号

各省、自治区、直辖市发展改革委、能源局，新疆生产建设兵团发展改革委，有关能源企业：

根据关于贯彻落实稳增长政策措施有关要求，为加快推进多能互补集成优化示范工程建设，提高能源系统效率，增加有效供给，满足合理需求，带动有效投资，促进经济稳定增长，现提出如下实施意见：

一、建设意义

多能互补集成优化示范工程主要有两种模式：一是面向终端用户电、热、冷、气等多种用能需求，因地制宜、统筹开发、互补利用传统能源和新能源，优化布局建设一体化集成供能基础设施，通过天然气热电冷三联供、分布式可再生能源和能源智能微网等方式，实现多能协同供应和能源综合梯级利用；二是利用大型综合能源基地风能、太阳能、水能、煤炭、天然气等资源组合优势，推进风光水火储多能互补系统建设运行。

建设多能互补集成优化示范工程是构建“互联网+”智慧能源系统的重要任务之一，有利于提高能源供需协调能力，推动能源清洁生产和就近消纳，减少弃风、弃光、弃水限电，促进可再生能源消纳，是提高能源系统综合效率的重要抓手，对于建设清洁低碳、安全高效现代能源体系具有重要的现实意义和深远的战略意义。

二、主要任务

一终端一体化集成供能系统

在新城镇、新产业园区、新建大型公用设施机场、车站、医院、学校等、商务区和海岛地区等新增用能区域，加强终端供能系统统筹规划和一体化建设，因地制宜实施传统能源与风能、太阳能、地热能、生物质能等能源的协同开发利用，优化布局电力、燃气、热力、供冷、供水管廊等基础设施，通过天然气热电冷三联供、分布式可再生能源和能源智能微网等方式实现多能互补和协同供应，为用户提供高效智能的能源供应和相关增值服务，同时实施能源需求侧管理，推动能源就地清洁生产和就近消纳，提高能源综合利用效率。

在既有产业园区、大型公共建筑、居民小区等集中用能区域，实施供能系统能源综合梯级利用改造，推广应用上述供能模式，同时加强余热、余压以及工业副产品、生活垃圾等能源资源回收和综合利用。

二风光水火储多能互补系统

在青海、甘肃、宁夏、内蒙、四川、云南、贵州等省区，利用大型综合能源基地风能、太阳能、水能、煤炭、天然气等资源组合优势，充分发挥流域梯级水电站、具有灵活调节性能火电机组的调峰能力，建立配套电力调度、市场交易和价格机制，开展风光水火储多能互补系统一体化运行，提高电力输出功率的稳定性，提升电力系统消纳风电、光伏发电等间歇性可再生能源的能力和综合效益。

三、建设目标

2016年，在已有相关项目基础上，推动项目升级改造和系统整合，启动*批示范工程建设。“十三五”期间，建成国端一体化集成供能示范工程20项以上，风光水火储多能互补示范工程3项以上。

到2020年，各省区、市新建产业园区采用终端一体化集成供能系统的比例达到50%左右，既有产业园区实施能源综合梯级利用改造的比例达到30%左右。光水火储多能互补示范工程弃风率控制在5%以内，弃光率控制在3%以内。

四、建设原则及方式

一统筹优化，提高效率

终端一体化集成供能系统以综合能源效率大化，热、电、冷等负荷就地平衡调节，供能经济合理具有市场竞争力为主要目标，统筹优化系统配置，年平均化石能源转换效率应高于70%。风光水火储多能互补系统以优化存量为主，着重解决区域弃风、弃光、弃水问题；对具备风光水火储多能互补系统建设条件的地区，新建项目优先采用该模式。

二机制创新，科技支撑

创新多能互补集成优化示范工程政策环境、体制机制和商业模式，符合条件的示范项目优先执行国家有关灵活价格政策、激励政策和改革举措。推动产学研结合，加强系统集成、优化运行等相关技术研发，推动技术进步和装备制造能力升级。示范项目应优先采用自主技术装备，对于自主化水平高的项目优先审批和安排。

三试点先行，逐步推广

积极推进终端一体化集成供能示范工程、能源基地风光水火储多能互补示范工程建设，将产业示范与管理体制、市场建设、价格机制等改革试点工作相结合，探索有利于推动多能互补集成优化示范工程大规模发展的有效模式，在试点基础上积极推广应用。