

灌云县安全生产委员会办公室文件

灌安办〔2021〕176号



关于印发《灌云县电化学储能电站风险隐患专项整治工作方案》的通知

各镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，
县各有关部门和单位：

现将《灌云县电化学储能电站风险隐患专项整治工作方案》
印发给你们，请结合实际，认真抓好贯彻落实。

灌云县安全生产委员会办公室

2021年12月29日



灌云县电化学储能电站风险隐患 专项整治工作方案

为贯彻落实国务院安委会办公室关于在全国范围内组织开展电化学储能电站安全风险隐患专项整治的部署要求，及时有效防范化解安全风险，整治隐患问题，健全完善全环节、全链条的安全管理长效机制，坚决遏制安全事故发生，确保电化学储能产业高质量安全发展，制定工作方案如下。

一、工作目标

认真学习贯彻习近平总书记关于安全生产的重要指示精神，坚持人民至上、生命至上，清醒认识今冬明春可能发生的极端天气、疫情反复、电力供应紧张等多重因素叠加下的严峻形势，切实提高政治站位，围绕 2022 年北京冬奥会和冬残奥会、全国“两会”等重大活动和元旦、春节、元宵节等重要节日，聚焦电化学储能电站薄弱环节，采取有力措施，全面排查整治电化学储能电站安全风险隐患，确保全县电化学储能电站安全运行。

二、组织领导

县政府成立由县政府办公室副主任任组长，县发改委、应急局主要负责人任副组长，县相关部门和单位分管负责人为成员的电化学储能电站安全风险隐患专项整治领导小组。各镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，县各有

关部门和单位要成立由分管领导任组长的专项整治领导小组，切实加强组织领导，精心组织，周密部署，狠抓落实，推进电化学储能产业高质安全发展。

三、整治重点

（一）电池本体安全风险隐患。电化学储能电站采用的电池单体及模组安全是否符合现行国家标准并检测合格，是否具有防止反接、短路、过充等保护功能，在设备选型和建设安装阶段是否进行相关检测。退役动力电池用于储能电站建设时是否通过检测，是否存在质量安全不达标问题。储能电池生产企业是否符合《锂离子电池行业规范条件》要求，是否采用工艺先进、安全稳定、自动化程度高的生产工艺和设备，是否建立了质量管理体系并通过认证，是否建立了相应的产品质量可追溯制度，是否具备相关标准规定的电性能和安全性检测能力，企业的设计、生产、储存、运输和使用、回收电池是否符合相关要求。

（二）电池管理系统安全风险隐患。电池管理系统是否经过评估或认证，是否能实时监测电池的电流、电压、温度等故障，是否可以发出报警信号并实施隔离。电池管理系统的充放电管理、温度管理及电量均衡管理功能是否正常。

（三）储能系统安全风险隐患。电化学储能电站集中监控系统功能是否正常，是否符合储能电站实际规模和远期规模发展需求。功率变换系统的充电、放电控制功能是否正常。储能

系统的断路器、熔断器性能指标是否符合设计要求。储能系统的接地设置是否符合要求。储能变流器是否符合相关技术规范和安全设计要求。

（四）储能场所安全风险隐患。电化学储能电站在规划设计阶段是否编制项目可行性研究报告，选址、布局是否合理，是否充分评估发生安全事故对所在场所的建筑结构安全、人员生命安全以及应急救援处置可能造成的影响。储能电站电池室是否采取防爆泄压措施，保温、隔音等装修材料是否为不燃材料。针对电池热失控后会产生易燃易爆气体和高温烟气的问题，是否对储能区域内以及储能区域和其他区域连通的通道、夹层、管沟等采取有效分隔、封堵措施。储能电站电池室环境是否满足安全运行需求，温度、湿度、洁净度是否出现异常，影响储能系统正常运行。

（五）安防设施风险隐患。电化学储能电站安全设施建设是否与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行和使用，现有的安防设施是否能满足事故处置需求，是否根据储能电站的选址布局、装机容量、安装形式、燃烧特性、电池性能等因素，合理评估设置灭火冷却系统、事故通风排烟和自动报警、可燃气体探测报警等系统，保证持续控火、降温、排烟，防止电池复燃和易燃易爆气体聚集发生爆炸事故。

（六）应急处置风险隐患。电化学储能电站发生事故，在现有技术条件紧急断电后，电池柜是否仍处于高电压状态，应

急处置过程中是否存在爆炸、触电等风险。储能电站的应急车道、事故处置场地是否满足需求，是否科学评估爆炸当量及影响范围，标识疏散避险区域范围。储能电站运维管理单位是否建立应急处置力量和应急响应机制，是否制定针对性应急处置预案。储能电站控制室、电池室等重点部位工作人员是否通过专业技能培训。

（七）建设安装和运维管理风险隐患。电化学储能电站建设安装单位是否按照技术标准和操作规程，选用储能电池、设置安防设施、建设储能系统。储能电站投运前，是否通过电站站级试验和竣工验收。储能电站并网前，是否对储能电站的安全条件予以评估确认。储能电站建设、运维、管理单位是否落实安全管理主体责任，是否建立安全风险分级管控制度和事故隐患排查治理制度，是否定期对储能系统进行安全性检测，是否按照操作规程进行检修调试，是否及时整改安全风险隐患。各环节安装调试、运维管理人员是否具备相关专业资质和技能。储能电站、电池退役时，是否跟踪管理并满足安全处置要求。

四、整治措施及职责分工

（一）全面摸排底数。各镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，县各有关部门和单位组织对辖区、行业领域内电化学储能电站拉网式排查，全面摸清全县电化学储能电站现状分布、规划建设等底数清单。发改部门负责电源侧、电网侧储能电站摸排；各行业主管部门负责各自行业领域

内用户侧电化学储能电站摸排（自建自用，未并入国家电网的电化学储能电站）。

（二）系统检查评估。县发改委、工信、市场、消防救援等部门对已建成电化学储能电站开展检查评估，列出安全风险隐患清单，明确整改和防范要求。县行业主管部门要指导各镇街人民政府（办事处）、园区管委会对已建成电化学储能电站开展检查评估工作，县发改委负责指导电源侧、电网侧储能电站检查评估，县各行业主管部门负责指导各自行业领域内用户侧电化学储能电站检查评估。

（三）严格督办整治。电化学储能电站建设和运营单位要建立安全风险隐患台账。发改、工信、自然资源、住建局、市场监督管理、消防等部门以及供电公司，要督促责任单位落实整改责任。对设置在人员密集场所、高层建筑、地下建筑和易燃易爆场所的储能电站进行专题评估，对存在重大事故隐患的，依法责令及时整改；重大事故隐患排除前或排除过程中无法保证安全的，应当责令暂时停产停业或停止使用相关设施、设备，经停产停业整顿仍不具备安全条件的，提请当地政府予以关闭。各相关部门要及时将存在重大事故隐患的储能电站情况通知供电公司。供电公司按要求对安全风险隐患逾期未整改的储能电站，暂停并网业务。工信、市场监管部门对提供不合格储能电池的生产商、供应商，要依法依规严肃处理。

（四）强化源头管控。发改、自然资源、住建要进一步建立完善电化学储能电站立项、审批、验收等管理机制。尤其是要按照有关标准要求选用通过检测认证的储能电池。供电公司加强储能电站并网验收把关，杜绝“带病并网”。县相关行业部门要督促相关企业加强建设前的审批报备，强化储能电站运行维护安全管理，指导制定储能电站的运行安全监管制度，完善储能电站运行检修标准和安全操作规程。工信部门要联合市场监管部门加强生产、流通领域的电池产品质量监管，提高电池本质安全水平。

（五）做好应急准备。消防部门加强电化学储能电站事故处置技战术研究，编制火灾扑救规程，开展专项训练和实地演练。应急、消防、发改等部门和有关企业建立储能电站事故应急处置联动机制，开展联合演练，一旦发生事故快速响应处置。储能电站应加强应急处置力量建设，建立应急联动机制，并主动向当地县应急、消防等部门报备应急处置所需资料。

五、工作步骤

（一）部署发动阶段（即日起至2021年12月31日）。各镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，县各有关部门和单位参照整治重点内容，制定专项整治工作方案，并做好动员部署，对辖区内电化学储能电站开展全面排查，摸清各辖区电化学储能电站现状分布、规划建设等底数清单。县发改、工信、自然资源、住建、市场监管、消防等部门根据各

镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，县各有关部门和单位的实际需求选派相关专家做好检查评估工作。

（二）检查整治阶段（2022年1月1日至2022年1月31日）。各单位对已建成电化学储能电站开展检查评估，形成整治工作意见。储能电站建设安装、运维管理单位要对照整治重点开展安全风险辨识和隐患排查整治工作。各相关部门依职责加强对各行业领域内电化学储能电站的监督管理，督促指导电化学储能电站建设单位、运维管理单位切实履行主体责任，认真做好风险辨识和问题隐患整改，确保电化学储能电站安全运行。

（三）总结提升阶段（2022年2月1日至2022年2月25日）。各相关部门针对检查整治阶段发现的问题，按照工作职责，对照国、省相关技术标准、操作规程，建章立制，持续抓好隐患排查，提升电化学储能电站本质安全水平，县行业主管部门根据前期排查情况做好指导督查。

六、有关要求

（一）强化组织领导。各镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，县各有关部门和单位要高度关注新兴行业领域重大安全风险，认真汲取北京大红门储能电站“4·16”起火爆炸事故教训，充分认清开展电化学储能电站安全风险隐患专项整治工作的极端重要性，切实加强组织领导，细化制定本地区、本单位具体落实方案及检查评估细则，确保整治效果。

（二）强化联动共治。各镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，县各有关部门和单位，要加强分工协作、协调配合，全面摸清已建电化学储能电站分布等底数清单，对排查出的安全风险隐患清单，明确整改和防范要求，督促电化学储能电站建设单位和运营单位建立安全风险隐患台账，动态销号、闭环管理。建立完善电化学储能电站立项、审批、验收等管理机制，严防电化学储能电站各类事故发生，强化风险防控和应急联动，定期开展联合演练，确保一旦发生事故能够快速响应处置。

（三）强化问效问责。各镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，县各有关部门和单位安委会办公室综合运用述职、通报、警示、约谈、督办、曝光等有效措施，加强对各地、各有关部门和单位专项整治落实情况的监督。县安委会将落实情况纳入年度政府安全生产和消防工作考核内容，县各督导组将适时组织督导检查，对落实不力的、发生问题的将严肃追责问责。

各镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，县各有关部门和单位专项整治方案，于12月30日前报县发改委、安委办；各镇街人民政府（办事处）、园区管委会，省市县属农盐场，县各有关部门和单位排查出的电化学储能电站底数清单（附件1）和检查评估情况（附件2），于1月25日前报县发改委、县安委办；各镇街人民政府（办事处）、园

区管委会，省市县属农盐场，县各有关部门和单位专项整治工作总结，于2月18日前报县发改委、县安委办。

县发改委联系人：王凯；电话：88817096；邮箱：gyfgwwk@163.com。

县安委办联系人：霍梦伟；电话：88992797；邮箱：gyzzb01@163.com。

- 附件：
1. 电化学储能电站统计表
 2. 电化学储能电站检查评估细则
 3. 省安委会办公室转发国务院安委会办公室关于印发《电化学储能电站安全风险隐患专项整治工作方案》的通知

附件 1

电化学储能电站统计表

序号	使用单位	建设数量	地区	所属行业	建设单位	储能电站立 项（是/否）	完成审批 （是/否）	完成验收 （是/否）
1								
2								
3								
4								

附件 2

电化学储能电站检查评估细则

单位:

序号	整治重点	检查内容	现场检查情况	整改措施	防范要求	备注
一	电池本体安全风险隐患	1. 电化学储能电站采用的电池单体及模组安全是否符合现行国家标准并检测合格;				
		2. 是否具有防止反接、短路、过充等保护功能;				
		3. 在设备选型和建设安装阶段是否进行相关检测;				
		4. 退役动力电池用于储能电站建设时是否通过检测;				
		5. 退役动力电池是否存在质量安全不达标问题;				
		6. 储能电池生产企业是否符合《锂离子电池行业规范条件》要求;				
		7. 储能电池生产企业是否采用工艺先进、安全稳定、自动化程度高的生产工艺和设备;				
		8. 储能电池生产企业是否建立了质量管理体系并通过认证;				
		9. 储能电池生产企业是否建立了相应的产品质量可追溯制度;				
		10. 储能电池生产企业是否具备相关标准规定的电性能和安全性检测能力;				
		11. 储能电池生产企业的设计、生产、储存、运输和使用、回收电池是否符合相关要求;				

二	电池管理系统安全风险隐患	1. 电池管理系统是否经过评估或认证;				
		2. 电池管理系统是否能实时监测电池的电流、电压、温度等故障;				
		3. 电池管理系统是否可以发出报警信号并实施隔离;				
		4. 电池管理系统的充放电管理、温度管理及电量均衡管理功能是否正常;				
三	储能系统安全风险隐患	1. 电化学储能电站集中监控系统功能是否正常;				
		2. 电化学储能电站集中监控系统是否符合储能电站实际规模和远期规模发展需求;				
		3. 功率变换系统的充电、放电控制功能是否正常;				
		4. 储能系统的断路器、熔断器性能指标是否符合设计要求;				
		5. 储能系统的接地设置是否符合要求;				
		6. 储能变流器是否符合相关技术规范和安全设计要求;				
四	储能场所安全风险隐患	1. 电化学储能电站在规划设计阶段是否编制项目可行性研究报告;				
		2. 选址、布局是否合理;				
		3. 是否充分评估发生安全事故对所在场所的建筑物安全、人员生命安全以及应急救援处置可能造成的影响;				
		4. 储能电站电池室是否采取防爆泄压措施, 保温、隔音等装修材料是否为不燃材料。				
		5. 针对电池热失控后会产生易燃易爆气体和高温烟气的问题, 是否对储能区域内以及储能区域和其他区域连通的通道、夹层、管沟等采取有效分隔、封堵措施;				

四	储能场所安全风险隐患	6. 储能电站电池室环境是否满足安全运行需求;				
		7. 储能电站电池室温度、湿度、洁净度是否出现异常, 影响储能系统正常运行;				
五	安防设施风险隐患	1. 电化学储能电站安全设施建设是否与主体工程同时设计、同时施工、同时投入运行和使用;				
		2. 现有的安防设施是否能满足事故处置需求, 是否根据储能电站的选址布局、装机容量、安装形式、燃烧特性、电池性能等因素, 合理评估设置灭火冷却系统、事故通风排烟和自动报警、可燃气体探测报警等系统, 保证持续控火、降温、排烟, 防止电池复燃和易燃易爆气体聚集发生爆炸事故;				
六	应急处置风险隐患	1. 电化学储能电站发生事故, 在现有技术条件紧急断电后, 电池柜是否仍处于高电压状态, 应急处置过程中是否存在爆炸、触电等风险;				
		2. 储能电站的应急车道、事故处置场地是否满足需求, 是否科学评估爆炸当量及影响范围, 标识疏散避险区域范围;				
		3. 储能电站运维管理单位是否建立应急处置力量和应急响应机制, 是否制定针对性应急处置预案。				
		4. 储能电站控制室、电池室等重点部位工作人员是否通过专业技能培训;				

七	建设安装和运维管理风险隐患	1. 电化学储能电站建设安装单位是否按照技术标准和操作规程，选用储能电池、设置安防设施、建设储能系统；				
		2. 储能电站投运前，是否通过电站站级试验和竣工验收；				
		3. 储能电站并网前，是否对储能电站的安全条件予以评估确认；				
		4. 储能电站建设、运维、管理单位是否落实安全管理主体责任，是否建立安全风险分级管控制度和事故隐患排查治理制度，是否定期对储能系统进行安全性检测，是否按照操作规程进行检修调试，是否及时整改安全风险隐患；				
		5. 各环节安装调试、运维管理人员是否具备相关专业资质和技能；				
		6. 储能电站、电池退役时，是否跟踪管理并满足安全处置要求。				