

国家能源局山西监管办公室文件

晋监能市场规〔2023〕1号

关于印发《山西独立储能电站并网运行管理实施细则（试行）》的通知

国网山西省电力公司、山西电力交易中心有限公司、晋能控股电力集团公司、山西国际能源公司，各发电集团山西公司、各有关市场主体：

为贯彻落实《国家能源局 电力并网运行管理规定》（国能发监管规〔2021〕60号）、《国家发改委、国家能源局关于加快推动新型储能发展的指导意见》（发改能源规〔2021〕1051号）、《国家能源局关于印发新型储能项目管理规范（暂行）的通知》（国能发科技规〔2021〕47号）、《国家能源局综合司关于加强电化学储能电站安全管理的通知》（国能

综通安全〔2022〕37号）和《国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》（发改办运行〔2022〕475号）精神，规范独立储能电站并网调度运行管理，推动独立储能电站参与电力市场，我办制定了《山西独立储能电站并网运行管理实施细则（试行）》，现予以印发，请遵照执行。

附件：山西独立储能电站并网运行管理实施细则（试行）

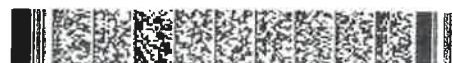


国家能源局山西监管办公室

2023年1月10日

国家能源局山西监管办公室

2023年1月10日印发



附件

山西独立储能电站并网运行管理实施细则（试行）

第一章 总则

第一条 为规范储能电站并网调度运行管理，保障山西电力系统安全稳定运行，根据《电力并网运行管理规定》（国能发监管规〔2021〕60号）、《国家发改委 国家能源局关于加快推动新型储能发展的指导意见》（发改能源规〔2021〕1051号）、《国家能源局关于印发新型储能项目管理规范（暂行）的通知》（国能发科技规〔2021〕47号）、《国家发改委办公厅 国家能源局综合司关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》（发改办运行〔2022〕475号）和国家有关法律法规，制定本细则。

第二条 独立储能电站是指以独立法人主体身份、不受接入位置限制，直接与电力调度机构签订并网调度协议、参与电力市场交易的储能电站。新能源配套储能、用户侧储能和其他电源侧储能等满足独立并网运行技术条件的，可自愿申请转为独立储能电站。

第三条 本细则适用于按照国家规定接入山西电网，由省级电力调度机构直接调度的独立储能电站。地（市）、县电力调度

机构调度的独立储能电站参照执行。

第四条 山西能源监管办依法对独立储能电站的考核和结算情况实施监管。电力调度机构依照本细则对调度管辖范围内的独立储能电站实施考核与结算，独立储能电站依据考核结果承担相应的经济责任。

第二章 调度管理

第五条 独立储能电站应严格遵守电力调度规程及规定，承担维护电力系统安全稳定运行和电力可靠供应的义务。

第六条 独立储能电站应与电力调度机构签订并网调度协议，并于协议期满前1个月完成续签。因自身原因，逾期未签订的，每逾期1天，按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时/天的标准考核，月度累计考核电量不超全站装机容量 $\times 0.8 \times 5$ 小时。

第七条 独立储能电站自并网运行之日起，按照本细则第九条、第十条、第十一条规定的调度纪律考核条款参与考核，满3个月后参与所有考核及返还。

第八条 新建、扩建独立储能电站须在并网之日起3个月内完成并网调试、试验，由具备相关资质的第三方单位出具电气试验报告和运行特性测试报告，提交电力调度机构审核。3个月内未提交的，每逾期1天，按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时/天的标准考核，月度累计考核电量不超全站装机容量 $\times 0.8 \times 5$ 小时。

第九条 独立储能电站应严格服从电力调度机构的指挥，迅

速、准确执行调度指令，不得以任何借口拒绝或者拖延执行。独立储能电站值班人员认为执行调度指令将危及人身、设备或系统安全的，应立即向发布调度指令的电力调度机构报告并说明理由，由电力调度机构决定该指令的执行或者撤销。

出现下列事项之一，定为违反调度纪律，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 2$ 小时的标准考核：

（一）未经电力调度机构同意，擅自改变调度管辖范围内一、二次设备的状态，以及与电网安全稳定运行有关的继电保护装置、安全稳定控制装置、一次调频、AGC、AVC装置等的参数或整定值（危及人身及设备安全的情况除外）。

（二）拖延或无故拒绝执行调度指令。

（三）不如实反映调度指令执行情况。

（四）独立储能电站不满足具备联系调度业务资格的值班人员数量要求。

（五）不执行电力调度机构下达的保证电网安全运行的措施。

（六）调度管辖设备发生事故或异常，10分钟内未向电力调度机构汇报（可先汇报事故或异常现象，详细情况待查清后汇报）。

（七）在调度管辖设备上发生误操作事故。

（八）不按规定执行中长期、现货市场或辅助服务市场交易结果。

（九）其他依据有关法律、法规及规定认定属于违反调度纪律的事项。

第十条 独立储能电站应严格执行电力调度机构的继电保护、安全自动装置、自动化和通信设备等的参数管理规定。按电力调度机构的要求书面提供设备（装置）参数，并对所提供设备（装置）参数的完整性和正确性负责。设备（装置）参数整定值应按照电力调度机构下达的整定值执行。独立储能电站改变设备（装置）状态和参数前，应经电力调度机构批准。

第十一条 独立储能电站因安自装置、电气保护动作导致脱网的，不得自行并网。独立储能电站重新并网前，须向值班调度员提出申请，并征得同意后方可并网。

第十二条 独立储能电站应贯彻落实电网企业应制定的重大政治活动或节假日等特殊时期保供电方案和措施，并在进入保电阶段前向电力调度机构报告各项工作准备情况。

第十三条 独立储能电站应按规定向电力调度机构报送电力、电量等信息。因自身原因，报送信息错误，影响电网统计分析的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核。

第十四条 独立储能电站因自身原因，造成储能单元非计划停运（脱网），停运（脱网）总容量超过全站装机容量30%的，纳入非计划停运考核，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 3$ 小时的标准考核。由于电网原因或其他不可抗力因素导致非计划停运的，免于考核。

第十五条 独立储能电站有义务维护电网频率和电压合格，并保证电能质量符合国家标准。在保证电网安全运行和新能源优

先消纳的前提下，独立储能电站应按照电力调度机构下达的调度计划曲线（或市场出清曲线）或调度指令参与电网调峰、调频、调压和备用。

第十六条 独立储能电站每日按规则在现货交易系统中向电力调度机构申报次日的可用状态、充放电电量价曲线（或充放电功率曲线）、电量初始状态、爬坡速率等信息。如有影响充放电能力的缺陷和故障，需及时报告。独立储能电站日前信息上报率按月进行统计、考核，上报率应达到 100%，每降低 1 个百分点，按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.1$ 小时的标准考核。

第十七条 独立储能电站应严格执行电力调度机构下达的调度计划曲线（或市场出清曲线）和运行方式安排。电力调度机构对执行偏差进行统计和考核。参与现货市场交易时，按市场相关规则进行偏差结算和考核。月度累计考核电量不超过全站装机容量 $\times 0.8 \times 5$ 小时。

（一）考核原则上以整站为单位进行。

（二）值班调度员有权按电网安全运行需要和有关规定修改或调整调度计划曲线（或市场出清曲线），修改后的曲线应提前 20 分钟下达，不足 20 分钟下达的，自下达时刻起 20 分钟内免除考核。

（三）因自身原因，造成实际曲线偏离调度计划曲线，按照偏差电量进行考核。以每 5 分钟为一个时段，根据调度自动化系统采集的电站实际电量（实际充电或放电积分电量）与对应时段

计划电量（计划充电或放电积分电量）进行比较，允许偏差为±2%，超出允许偏差的电量绝对值统计为考核电量。

（四）下列情况应免于考核：

1. 执行调度指令引起的偏差电量。
2. 提供一次、二次调频等辅助服务引起的电站出力调整量。
3. 下达的调度计划曲线变动率超出电站调节能力。
4. 其他非电站自身原因造成的考核。

第三章 检修管理

第十八条 电力调度机构应合理安排电网一次设备（含线路）计划检修，检修计划应尽可能与独立储能电站检修配合进行，独立储能电站应服从检修计划安排。如电网一次设备（含线路）检修影响独立储能电站运行或检修的，电力调度机构应提前通知。

第十九条 电力调度机构应合理安排电网继电保护、安全自动装置、调度自动化和通信等二次设备的检修，检修计划应尽可能与一次设备的检修相配合，原则上不应影响一次设备的正常运行。独立储能电站的此类涉网设备（装置）检修计划，应经电力调度机构批准后执行。如电网二次设备检修影响独立储能电站运行或检修的，电力调度机构应提前通知。

第二十条 独立储能电站参照相关技术标准、调度管理规程向电力调度机构提出设备检修计划申请，电力调度机构根据电网运行情况统筹安排独立储能电站设备检修计划。

(一) 检修计划确定之后，独立储能电站应严格执行。

(二) 独立储能电站变更检修计划，应提前向电力调度机构申请并说明原因，经电力调度机构同意后方可变更。确实无法安排变更的，电力调度机构应通知该独立储能电站按原批复计划执行，并说明原因。

(三) 因电网原因，需变更独立储能电站检修计划的，电力调度机构应提前通知，并说明原因。

第二十一条 因独立储能电站自身原因，出现以下情况者，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核。

(一) 计划检修工作不能按期完工，且未在规定时间内办理延期。

(二) 检修期间，办理延期申请超过2次（不含2次）。

(三) 检修期间，未经电力调度机构批准，擅自增加工作内容。

(四) 独立储能电站同一设备（包括出线、开关、联变、母差保护等）重复性检修，年度停电超过2次（不含2次）。

(五) 其他影响电力调度机构批准的计划检修工作正常执行的情况。

第四章 技术管理

第二十二条 独立储能电站应向电力调度机构上传储能电站的额定功率、额定容量/电量、可用容量、（实时）有功功率、

无功功率、荷电状态、充放电状态、变流器状态、最大功率充放电可用时间、有功控制调度请求远方投入、无功控制调度请求远方投入、无功/电压控制模式和充放电量等信息，并保证数据准确。电力调度机构对报送情况进行考核，对于数据错误、数据造假或未及时上报信息的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核。

第二十三条 独立储能电站各项性能参数应符合国家、行业标准有关规定，额定容量、最大充放电时间应与并网调度协议一致。因电池寿命正常衰减，导致最大充放电时间减小，需及时上报电力调度机构。因电池寿命衰减导致最大充放电时间减小超过额定最大充放电时间的30%、意外事故等造成性能参数发生较大变化的，需及时上报电力调度机构，并在3个月内完成整改。逾期未完成整改的，每月按全站装机容量 $\times 0.8 \times 5$ 小时的标准考核。

第二十四条 独立储能电站应具备四象限功率控制和调节能力，有功功率和无功功率调节范围和能力应满足国家、行业有关标准要求。独立储能电站应同时具备就地和远方充放电功率控制和频率、电压调节功能。

第二十五条 独立储能电站应具备高电压、低电压穿越能力，频率异常响应、电压异常响应、电压值、延时等参数应满足国家标准要求，不满足要求的禁止并网。

第二十六条 独立储能电站应具备AGC有功功率控制功能

(有关独立储能电站 AGC 控制性能的要求指标另行确定), 能够接收并自动执行电力调度机构远方发送的 AGC 指令。未在并网投产后 6 个月内完成有功功率控制子站的装设和投运工作, 每月按全站装机容量 $\times 0.8 \times 5$ 小时的标准考核。

第二十七条 独立储能电站应具备一次调频功能, 并保持一次调频功能投入, 一次调频投/退信号接入电力调度机构。一次调频的死区、调节容量、调节速率、调节精度、响应时间等性能指标应满足国家标准要求。当电网频率波动时应自动参与一次调频, 未经电力调度机构批准, 不得擅自退出一次调频功能。

对独立储能电站一次调频的可用率和性能考核, 月度累计考核电量不超全站装机容量 $\times 0.8 \times 5$ 小时。

(一) 可用率考核

电力调度机构按月统计各电站一次调频月可用率 $\lambda_{\text{可用}}$, 计算公式如下:

$$\lambda_{\text{可用}} = \frac{t_{\text{一次调频}}}{t_{\text{总}}} \times 100\%$$

式中, $t_{\text{一次调频}}$ 为独立储能电站一次调频月可用时间;

$t_{\text{总}}$ 为独立储能电站当月运行时间。

电站一次调频月可用率应达到 100%, 低于 100% 的电站每月考核电量为:

$$(100\% - \lambda_{\text{可用}}) / 10 \times W_a$$

式中, $\lambda_{\text{可用}}$ 为独立储能电站一次调频月可用率;

W_a 为独立储能电站电站全站装机容量 $\times 0.8 \times 60$ 小时。

(二) 一次调频性能考核

一次调频各项指标要求如下：

1. 一次调频死区为 $\pm 0.033\text{Hz}$ 。
2. 一次调频功率变化幅度原则上不设置限幅，必要时限幅应不小于全站装机容量 $\times 0.8$ 的20%。
3. 一次调频调差率应为0.5%-3%。
4. 一次调频动态性能：响应滞后时间应不大于1秒，上升时间应不大于3秒，调节时间应不大于4秒。
5. 一次调频调节精度：达到稳定时的有功功率允许偏差应不超过全站装机容量 $\times 0.8$ 的1%。

当电网频率超过独立储能电站一次调频死区或开展主站远程一次调频试验时，电力调度机构根据自动化系统记录的实际数据对一次调频性能指标进行计算评价。对性能不达标的独立储能电站，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。

第二十八条 独立储能电站应具备快速调压能力。当电网电压波动时应自动参与快速调压，未经电力调度机构批准，不得擅自退出电站快速调压功能。对独立储能电站快速调压功能考核，月度累计考核电量不超全站装机容量 $\times 0.8 \times 5$ 小时。

(一) 当电站并网点电压在标称电压的90%-97%或107%-110%之间时，独立储能电站应提供快速调压响应，在1秒内将并网点电压调整至97%-107%之间。

(二) 快速调压的考核方式

当电网电压发生较大波动时,以独立储能电站实际动作评价快速调压的性能指标;当电网电压未发生较大波动时,以独立储能电站大扰动性能考核试验结果评价相关性能指标。

独立储能电站快速调压月正确动作率 λ 计算公式为:

$$\lambda = f_{\text{correct}} / (f_{\text{correct}} + f_{\text{wrong}}) \times 100\%$$

式中, f_{correct} 为每月正确动作次数;

f_{wrong} 为每月错误动作次数。

对于 λ 小于 80% 的独立储能电站,每月考核电量为:

$$(80\% - \lambda) \times P_n \times 2 \text{ (小时)} \times \alpha$$

式中, α 为考核系数,数值为 3。

第二十九条 独立储能电站应按照调度运行要求具备自动电压控制 (AVC) 功能,加强 AVC 子站的装置维护工作,AVC 子站各项性能应满足电网运行的需要。对 AVC 子站投运率和调节合格率考核,月度累计考核电量不超全站装机容量 $\times 0.8 \times 5$ 小时。

(一) AVC 投运率考核

独立储能电站 AVC 子站与电力调度机构主站 AVC 闭环运行时,电力调度机构按月统计 AVC 投运率,计算公式如下:

$$\text{AVC 投运率} = (\text{AVC 子站投运时间} / \text{独立储能电站运行时间}) \times 100\%$$

因电网原因造成 AVC 子站不可用的,免于考核。

AVC 投运率以 98% 为合格标准,对全月 AVC 投运率低于 98% 进行考核。投运率高于 70% 的电站累计考核电量不超过全站装机

容量×0.8×5 小时；投运率低于 70%的独立储能电站累计考核电量不超过全站装机容量×0.8×10 小时。

$$\text{考核电量} = \frac{(98\% - \lambda_{\text{投运}})}{10} \times W_a$$

式中， $\lambda_{\text{投运}}$ 为独立储能电站 AVC 投运率；

W_a 为独立储能电站全站装机容量×0.8×60 小时。

(二) AVC 调节合格率考核

电力调度机构通过 AVC 系统按月统计考核电站 AVC 装置调节合格率。AVC 主站电压指令下达后，独立储能电站 AVC 装置在 2 分钟内调整到位为合格，AVC 调节合格率计算公式为：

AVC 调节合格率=(执行合格点数/电力调度机构发令次数)×100%

AVC 调节合格率以 96%为合格标准，对全月 AVC 合格率低于 96%进行考核。

$$\text{考核电量} = \frac{(96\% - \lambda_{\text{调节}})}{10} \times W_a$$

式中， $\lambda_{\text{调节}}$ 为独立储能电站 AVC 调节合格率；

W_a 为该独立储能电站全站装机容量×0.8×60 小时。

第三十条 独立储能电站应向电力调度机构报送一次设备参数，投运后 6 个月内提供可用于电磁和机电暂态仿真的技术资料 and 实测模型参数，用于电力系统稳定计算。逾期未报送的，每月按全站装机容量×0.8×1 小时的标准考核。

第三十一条 独立储能电站应执行继电保护及安全自动装置管理规定。以下要求未能达标前，每月按全站装机容量 $\times 0.8 \times 1$ 小时的标准考核。

(一)独立储能电站内与电网运行有关的继电保护及安全自动装置必须与电网继电保护及安全自动装置相配合，与系统有关的继电保护装置及安全自动装置的配置、选型须符合国家有关电力系统调度技术安全规定，并及时将有关情况向电力调度机构书面报告。在系统状态改变时，应按电力调度机构的要求修改所辖保护的定值及运行状态。未经电力调度机构许可，不得擅自改变有关技术性能参数。

(二)独立储能电站应严格执行继电保护及安全自动装置反事故措施，不满足反措要求应限期整改，最迟不得超过12个月。当系统继电保护及安全自动装置不满足运行要求时，独立储能电站应积极配合电网进行更新改造。

(三)独立储能电站应配合电网企业及时改造达到更换年限的继电保护及安全自动装置，严格执行国家、网省继电保护及安全自动装置技术规程和规定。设备更新改造应相互配合，确保双方设备协调一致。继电保护及安全自动装置更新、改造前，独立储能电站应将改造方案、设计图纸、定值通知单等报送电力调度机构备案。

(四)继电保护定值和软件版本应专人管理，及时更新调度管理系统的运行定值单和软件版本信息，电力调度机构下发的定

值通知单应在执行后 1 周内完成回执。每年应根据电力调度机构下发的系统阻抗对所管辖的保护定值进行校核计算，并将核算结果和运行定值单上传调度管理系统备案。

(五)独立储能电站应按规程或规定对所属继电保护及安全自动装置进行调试、巡视、定期校验、维护，使其满足原定的装置技术要求，装置定值符合整定要求，并保存完整的调试报告和记录。

(六)独立储能电站涉及电网安全稳定运行的继电保护和全自动装置，包括发电机组涉及机网协调保护和参数的规划、设计、建设和运行管理应符合国家、行业标准和电网稳定性要求。有关运行和检修管理、操作票和工作票等制度，应符合国家、行业等有关规定。

(七)独立储能电站应按国家、地方、行业标准和规定开展继电保护专业技术监督工作。建立、健全技术监督体系，实行有效的技术监督管理，并应设置专人负责继电保护技术监督工作。对技术监督中发现的重大问题及时上报所属电力调度机构并进行整改。每年应向电力调度机构报送继电保护技术监督总结报告。

(八)独立储能电站应按要求完成继电保护技术监督和专业管理中提出有关问题的整改。

第三十二条 电力调度机构对独立储能电站内继电保护专业的安全运行水平进行考核。

(一)独立储能电站继电保护、安全自动装置不正确动作，

每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 1$ 小时的标准考核。独立储能电站不能在1小时内提供完整的故障录波信息、保护信息和有关数据资料，以及不能在24小时内提供继电保护、安全自动装置动作分析报告、不正确动作原因分析不明、整改措施未落实，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 3$ 小时的标准考核。

(二)独立储能电站继电保护和安全自动装置未投运或不正确动作，导致电网事故扩大或造成电网继电保护和安全自动装置越级动作，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 3$ 小时的标准考核。

(三)独立储能电站发生涉及电网的事故和并网线路对侧变电站发生事故，应在10分钟内向电力调度机构提供事故时一、二次设备运行状态，在1小时内提供故障录波信息、保护信息和有关数据资料，在24小时内提供事故报告，逾期未报送的，每按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。

(四)独立储能电站继电保护、安全自动装置存在影响装置误动、拒动的缺陷，未上报上级电力调度机构或未在24小时内消除缺陷，每天按全站装机容量 $\times 0.8 \times 1$ 小时的标准考核。

(五)独立储能电站收到电力调度机构下发的继电保护技术监督告警单，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。若未按期整改，每次考核电量加扣全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核。

(六)独立储能电站收到电力调度机构下发的继电保护技术监督预警单，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核，

若未按期整改，每次考核电量加扣全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.2$ 小时的标准考核。

（七）独立储能电站继电保护、故障录波器、二次设备在线监视（保信子站）时钟不准确，装置及接入量命名不规范，与电力调度机构主站数据连通率不足 99.5%，不能及时提供完整的故障录波数据、继电保护和安全自动装置的动作情况，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 1$ 小时的标准考核。

第三十三条 独立储能电站应按照继电保护管理要求及时开展数据核对、信息填报、资料上传等工作。

（一）继电保护和安全自动装置发生的缺陷及异常，独立储能电站应在处理完毕后 3 个工作日内在继电保护统计分析及运行管理系统中填报缺陷及异常处理情况。逾期未报送的，每月按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.2$ 小时的标准考核。

（二）电力系统发生的故障，独立储能电站应在故障发生后 1 个工作日内在继电保护统计分析及运行管理系统中报送故障数据；稳控系统装置动作后，在 1 个工作日将本电站稳控装置动作报告报送电力调度机构。逾期未报送的，每月按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核。

（三）独立储能电站新投继电保护和安全自动装置，应在投运后 5 个工作日内完成继电保护统计分析及运行管理系统的设备台帐填报工作。逾期未报送的，每月按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.2$ 小时的标准考核。

第三十四条 电力调度机构按其管辖范围对独立储能电站自动化系统及设备义务开展技术指导和管理工作的。

(一) 独立储能电站自动化系统及设备更新、改造时，应将改造方案、安全防护完善方案报电力调度机构审核，经批准并履行自动化设备检修申请后方可进行。未遵循以上要求的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.2$ 小时的标准考核。

(二) 直接接入调度数据网的设备、与接入调度数据网设备存在网络连接关系的系统或设备应纳入网络安全监测并进行安全加固，网络安全监测信息应正确传送至电力调度机构的网络安全管理系统。独立储能电站应定期开展电力监控系统等级保护测评和安全防护评估工作，并及时向电力调度机构提交测评和评估报告。未遵循以上要求的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。

(三) 独立储能电站至调度主站应具有独立的两路不同路由的调度数据网通道，远动设备应具有双通道接口。电站自动化设备应采用冗余配置的不间断电源或电站内直流电源供电。未遵循以上要求的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。

(四) 独立储能电站远动信息、PMU信息、电力监控系统网络安全信息未按电力调度机构运行管理要求完整接入的，每类信息按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.2$ 小时的标准考核。

(五) 独立储能电站应在汇集线或集电线、网厂计量关口点及辅助结算关口点安装关口电能表，计量信息应通过电能量采集

终端接入并正确传送至电力调度机构的电能量计量系统，现场相关电能表或 TA/TV 更换完毕并报竣工后两小时内，应将换表记录或 TA/TV 参数报送相应的电力调度机构。未遵循以上要求的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.2$ 小时的标准考核。

（六）独立储能电站应具有可靠的技术措施，对接收的 AGC/AVC 指令进行安全校核，拒绝执行超出规定范围的异常指令。未遵循以上要求的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.2$ 小时的标准考核。

第三十五条 电力调度机构对独立储能电站自动化设备的运行指标进行考核。

（一）事故时遥信正确动作率应达到 100%。每拒动或误动 1 个/次，按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。

（二）独立储能电站上送电力调度机构单路远动数据中断或不刷新时间超过 4 小时，按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核；发生全部远动数据中断或不刷新，按全站装机容量 $\times 0.8 \times 1$ 小时的标准考核。如故障未及时处理，每超过 4 小时，按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准叠加考核。以上数据中断计算时间以故障发生时刻为起始时间，以电力调度机构相关主站系统接收到正确数据时刻为截止时间。

（三）单个遥信错误、遥测超差或不刷新时间超过 4 小时，以及单个遥测跳变，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.05$ 小时的标准考核。如故障未及时处理，每超过 4 小时，按全站装机容量 \times

0.8×0.01 小时的标准叠加考核。独立储能电站遥测、遥信数据个数以电力调度机构接收的遥测、遥信数量为准。

(四) 电量采集装置月运行合格率要求 100%，每降低一个百分点（含不足一个百分点），按全站装机容量×0.8×0.2 小时的标准考核。

(五) 独立储能电站接到电力调度机构通知需要新增加或修改遥测、遥信内容时，应在电力调度机构指定的时间内完成工作，如未按期完成，按全站装机容量×0.8×0.1 小时的标准考核。

(六) 独立储能电站应立即处理电力监控系统网络安全紧急告警，重要告警应在 24 小时内处理，多次出现的一般告警应在 48 小时内处理，72 小时内完成《网络安全告警分析报告》，并报送电力调度机构。每发生一次告警处置或报告反馈不及时，按全站装机容量×0.8×0.5 小时的标准考核，每超过 4 小时，按全站装机容量×0.8×0.1 小时的标准叠加考核。

(七) 独立储能电站电力监控系统存在网络边界安全防护设备配置违规、违规连接外设、恶意代码感染情况，每次按全站装机容量×0.8×2 小时的标准考核。

(八) 独立储能电站纵向加密认证装置、网络安全监测装置等网络安全设备月可用率要求≥99.5%。设备离线超过 4 小时，每次按全站装机容量×0.8×0.5 小时的标准考核。如设备故障仍未处理解决，每超过 4 小时，按全站装机容量×0.8×0.1 小时的标准叠加考核。

第三十六条 电力调度机构对独立储能电站通信设备开展技术指导和管理工作，月度累计考核电量不超过全站装机容量 $\times 0.8 \times 5$ 小时。

(一) 独立储能电站通信设备的配置应满足相关规程、规定要求，不满足的独立储能电站应按电力调度机构规定的限期整改（不超过12个月），逾期未完成整改的，每月按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。

(二) 当独立储能电站接到电力调度机构通知需要新增、变更通信运行方式时，应在指定时间内完成，并于5个工作日内反馈执行情况，逾期未完成的，按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核。

(三) 独立储能电站对接入电网通信系统的通信设施进行重要操作前，必须按通信系统检修规定向电网通信主管部门申报，并得到许可。未经许可擅自操作的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核。

(四) 独立储能电站通信设备故障，造成电网事故处理时间延长、事故范围扩大，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 1$ 小时的标准考核。

(五) 因独立储能电站自身原因出现下列情形的，进行考核，若单次事故有重复考核情况，按最严重的一条进行考核。

1. 影响电网调度和发供电设备运行操作的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。

2. 造成任何一条继电保护或安稳装置通信通道连续停运时间 4 小时以上的，每次每条按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。

3. 造成任何一条远动信息通信通道连续停运时间 4 小时以上的，每次每条按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核。

4. 由于光缆、设备、电源等原因造成独立储能电站与电力调度机构通信电路全部中断的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.5$ 小时的标准考核。

5. 具备两个及以上独立通信传输通道的独立储能电站，任一条通信光缆引入缆连续故障时间超过 24 小时的，每日按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.1$ 小时的标准考核。

6. 独立储能电站通信设备故障停运，时间超过 24 小时，每日按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.2$ 小时的标准考核。

7. 电力调度机构发现独立储能电站通信设备存在隐患或缺陷，电站应及时进行整改消缺，超过 1 个月不处理或逾期未整改的，每次按全站装机容量 $\times 0.8 \times 0.3$ 小时的标准考核。

第五章 计量与结算

第三十七条 月度考核电量计算公式等于各分项考核电量的累计，总考核电量不超过全站装机容量 $\times 0.8 \times 35$ 小时。月度考核费用等于月度考核电量与我省燃煤发电基准价的乘积。

第三十八条 因技术支持系统主站原因，造成独立储能电

站无法上报数据或误考核可以申请免考。同一事件适用于不同条款的考核取考核电量最大的一款执行。

第三十九条 独立储能电站的其他通用管理、统计计算、结算返还等，按照《山西省发电厂并网运行管理实施细则》有关规定执行。

第六章 信息披露

第四十条 独立储能电站参与并网运行管理的信息披露工作要求，按照《山西发电厂并网运行管理实施细则》（晋监能市场〔2021〕94号）中信息披露相关规定执行。

第七章 监督管理

第四十一条 山西能源监管办负责独立储能电站参与并网运行及电力辅助服务的监督与管理，具体规则按《山西省发电厂并网运行管理实施细则》和《山西并网发电厂辅助服务管理实施细则》（晋监能市场〔2021〕94号）有关规定执行。

第八章 附 则

第四十二条 本细则由山西能源监管办负责解释。

第四十三条 本细则自发布之日起施行，有效期2年。