

【新能源运营日报审核报告】

处理日期: 2026-02-11 15:20:25

一、数据健康度报告

1. 集中式总计: 1921.14 万kWh

2. 分布式总计: 10.57 万kWh

3. 火电总计: 1320.00 万kWh

4. 新能源合并: 0.00 万kWh

5. 逻辑校验状态: 发现异常

异常详情:

- [总和校验] 全站: 总发电量不平衡。集中(1921.14) + 分布(10.57) + 火电(1320.00) = 3251.71 != 总表(0.00)

- [限电率校验] 六留光伏: 表显限电率(12.97%) 与计算值(16.01%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量2.72 / (日发电量14.27 + 限电量2.72) = 16.01%)

- [限电率校验] 弄滩/板崇光伏: 表显限电率(12.97%) 与计算值(16.03%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量4.53 / (日发电量23.73 + 限电量4.53) = 16.03%)

- [限电率校验] 岑凡/南部光伏: 表显限电率(3.77%) 与计算值(5.67%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量1.20 / (日发电量19.96 + 限电量1.20) = 5.67%)

- [限电率校验] 那小光伏: 表显限电率(12.97%) 与计算值(1.05%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量0.14 / (日发电量13.25 + 限电量0.14) = 1.05%)

- [限电率校验] 坤山/那楠风电: 表显限电率(23.04%) 与计算值(20.47%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量2.46 / (日发电量9.56 + 限电量2.46) = 20.47%)

- [限电率校验] 樟木/樟木风电: 表显限电率(36.11%) 与计算值(34.15%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量2.37 / (日发电量4.57 + 限电量2.37) = 34.15%)

二、深度分析结果

1. 异常Top 3 (指标恶化/风险较大):

- 最高限电率: 樟木/樟木风电(36.11%), 坤山/那楠风电(23.04%), 榕木/覃塘南光伏(13.58%)

- 最低利用率: 坤山/那楠风电(75.81%), 樟木/覃塘北光伏(86.74%), 把荷风电(87.7%)

- 最大非计划损失: 樟木/覃塘北光伏(7.9万kWh), 坤山/那楠风电(5.82万kWh), 岑凡/南部光伏(0.1万kWh)

2. 故障/限电归因 (典型案例):

* 把荷风电 (利用率87.7%): #14风机故障1台, 影响容量6.25MW; 共计影响容量6.25MW

* 坤山/那楠风电 (利用率75.81%): #2风机、#4风机、#5风机、06号风机故障4台, 影响容量6.25MW; 共计影响容量6.25MW

* 樟木/覃塘北光伏 (利用率86.74%): 光伏并网逆变器故障1台, 影响容量0.23MW/0.32MWp; 组串故障417条, 影响容量44.91MW/63.05MWp; 共计影响容量45.14MW/63....