附件2

电网企业自查表

| 序号 | 填报内容 | 企业填报 |
| --- | --- | --- |
| 基本信息 |
| 1 | 项目名称 |  |
| 2 | 项目类型① |  |
| 3 | 项目地址 |  |
| 4 | 装机规模（MW） |  |
| 5 | 投运时间（年/月/日） |  |
| 6 | 所属调度机构名称② |  |
| 7 | 参与交易机构名称③ |  |
| 8 | 项目是否存在分省服务 | 是□ | 分省服务规模（A省：xxMW；B省：xxMW...） |  |
| 否□ |
| 调度运行 |
| 9 | 近三年发电运行小时数（h）④ |  |
| 10 | 近三年启停调峰次数⑤ |  |
| 11 | 是否签订并网调度协议 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 12 | 是否制定相关调度运行规程 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 13 | 是否开展调度运行相关信息披露 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 14 | 近三年参与的电力辅助服务类型⑥ |  |
| 15 | 近三年参与电力辅助服务净收益（万元） |  |

| 市场交易和价格 |
| --- |
| 16 | 项目上网电价（含税）（元/kWh) |  |
| 17 | 项目用电电价（含税）（元/kWh)⑦ |  |
| 18 | 项目容量电价（含税）（元/kWh) |  |
| 19 | 是否与项目企业签订购售电合同或市场交易合同 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 20 | 是否以竞争性方式形成电量电价 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 21 | 容量电价是否存在多省区分摊 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 22 | 是否建立新型储能项目接网程序⑧ | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 23 | 是否优化新型储能调度运行机制⑧ | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 24 | 是否允许按照部分容量独立、部分容量联合两种方式同时参与电力市场⑧ | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 25 | 抽水电量/充电电量是否执行输配电价、承担政府性基金及附加⑨ | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |

说明：①包括抽水蓄能、煤电、燃气、水电和新型储能；②项目所属电力调度机构的名称；③项目注册并参与的电力市场交易机构的名称；④2020年1月前投运（或灵活性改造）的项目，填报时间范围为2020年1月至2022年12月，2020年1月后投运（或灵活性改造）的项目，填报时间范围为投运时间（灵活性改造完成时间）至2022年12月；⑤煤电、燃气发电、水电项目填报；⑥调峰、调频、调压、系统备用、黑启动等；⑦仅针对抽水蓄能项目和新型储能项目填报，抽水蓄能项目填报抽水电价，新型储能项目填报充电电价；⑧仅针对新型储能项目填报；⑨抽水蓄能、向电网送电的独立储能项目填报。