附件1

发电（储能）企业自查表

（一）抽水蓄能

| 序号 | 填报内容 | 企业填报 |
| --- | --- | --- |
| 基本信息 |
| 1 | 项目名称① |  |
| 2 | 是否为混合式抽水蓄能电站 |  |
| 3 | 项目投产时间②（年/月/日） |  |
| 4 | 项目业主名称③ |  |
| 5 | 所属集团名称 |  |
| 6 | 企业性质④ |  |
| 7 | 企业统一信用代码 |  |
| 8 | 项目地址 |  |
| 9 | 项目联系人 |  |
| 10 | 项目联系方式 |  |
| 11 | 项目总投资（亿元） |  |
| 12 | 项目是否存在分省服务 | 是□ | 分省服务规模（A省：xxMW；B省：xxMW...） |  |
| 否□ |  |
| 13 | 装机规模（台数×单机容量，MW） |  |
| 14 | 额定水头（m） |  |
| 15 | 最大扬程/最小水头 |  |
| 16 | 连续满发小时数（h） |  |
| 17 | 上水库 | 调节库容（万m3） |  |
| 备用库容（万m3） |  |
| 18 | 下水库 | 调节库容（万m3） |  |
| 备用库容（万m3） |  |
| 规划建设 |
| 19 | 核准文件名称（全称） |  |
| 20 | 核准文件文号 |  |
| 21 | 项目核准时间（年/月/日） |  |
| 22 | 项目核准容量（MW） |  |
| 23 | 选点是否为规划推荐站点 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 24 | 是否纳入国家中长期规划 | 是□ | 项目类型⑤ |  |
| 排序⑥ |  |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 25 | 是否纳入省级中长期规划实施方案 | 是□ | 排序⑥ |  |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 26 | 是否开展重大设计变更 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 27 | 是否开展各阶段验收 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 调度运行 |
| 28 | 近三年发电运行小时数（h）⑦ |  |
| 29 | 近三年抽水运行小时数（h） |  |
| 30 | 近三年月度发电电量（万kWh） |  |
| 31 | 近三年月度抽水电量（万kWh） |  |
| 32 | 近三年发电/抽水启动成功率（%） |  |
| 33 | 近三年非停次数及小时数（次，h） |  |
| 34 | 近三年检修停机情况 | 具体情况说明 |  |
| 35 | 参与的电力辅助服务类型⑧ |  |
| 36 | 是否与电网企业签订年度调度运行协议 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |

| 市场交易和价格 |
| --- |
| 37 | 项目上网电价（含税）（元/kWh)⑨ |  |
| 38 | 项目抽水电价（含税）（元/kWh) |  |
| 39 | 项目容量电价（含税）（元/MW) |  |
| 40 | 电价核准时间⑩ |  |
| 41 | 近三年主营业务收入（万元） |  |
| 42 | 近三年主营业务成本（万元） |  |
| 43 | 近三年参与电力辅助服务净收益（万元） |  |
| 44 | 容量电费结算是否符合国家政策要求 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 45 | 是否为独立市场主体 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 46 | 是否以竞争性方式形成电量电价 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 47 | 容量电价是否在多省（区、市）分摊 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 48 | 抽水电量是否执行输配电价、承担政府性基金及附加 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |

说明：①项目名称指核准文件批复的名称；②包括首台机组投产时间和末台机组投产时间；③按照营业执照信息填写；④企业性质包含央企、地方国企、民营、外资、合资；⑤实施/储备；⑥十四五、十五五、十六五；⑦2020年1月前投运的，填报时间范围为2020年1月至2022年12月，2020年1月后投运的，填报时间范围为投运时间至2022年12月；⑧调峰、调频、调压、系统备用、黑启动等；⑨项目上网电价指特许权项目的中标电价、竞争性配置确定的上网电价以及地方价格主管部门批复的上网电价等；⑩包括电量电价和容量电价的核准时间。

（二）煤电灵活改造机组

| 序号 | 填报内容 | 企业填报 |
| --- | --- | --- |
| 基本信息 |
| 1 | 项目名称① |  |
| 2 | 是否为供热机组项目 |  |
| 3 | 投产时间（年/月/日） |  |
| 4 | 项目业主名称② |  |
| 5 | 所属集团名称 |  |
| 6 | 企业性质③ |  |
| 7 | 企业统一信用代码 |  |
| 8 | 项目地址 |  |
| 9 | 项目联系人 |  |
| 10 | 项目联系方式 |  |
| 11 | 机组类型④ |  |
| 12 | 装机规模（台数×单机容量，MW） |  |
| 13 | 实施灵活性改造机组容量（MW） |  |
| 14 | 实施灵活性改造机组台数 |  |
| 15 | 实施灵活性改造费用（万元） |  |
| 16 | 灵活性改造完成情况 | 已完成□ | 完成时间 |  |
| 已部分完成□ | 具体情况说明 |  |
| 17 | 灵活性改造前后纯凝工况最低/最高技术出力（%） |  |
| 18 | 灵活性改造前后最大供热工况最低/最高技术出力（%） |  |
| 规划建设 |
| 19 | 核准文件名称（全称） |  |
| 20 | 核准文件文号 |  |
| 21 | 项目核准时间（年/月/日） |  |
| 22 | 项目核准容量（MW） |  |
| 调度运行 |
| 23 | 参与的电力辅助服务类型⑤ |  |
| 24 | 灵活性改造后近三年参与启停调峰的次数 |  |
| 25 | 核定最大深调容量（MW） | 非供热期 |  |
| 供热期 |  |
| 26 | 灵活性改造后近三年平均深调电量（亿kWh） |  |
| 27 | 爬坡速率（%/min）⑥ |  |
| 28 | 灵活性改造后近三年非停次数及累计小时数（次，h） |  |
| 29 | 灵活性改造后近三年检修停机情况 | 具体情况说明 |  |
| 市场交易和价格 |
| 30 | 电力市场交易品种⑦ |  |
| 31 | 近三年主营业务收入（万元） |  |
| 32 | 近三年主营业务成本（万元） |  |
| 33 | 电力辅助服务净收益（万元） | 灵活性改造前年均净收益 |  |
| 灵活性改造后年均净收益 |  |
| 34 | 是否签订购售电合同或市场交易合同 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 35 | 是否给予调峰等容量费用补贴 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 36 | 是否以竞争性方式形成电价 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 37 | 是否有其他辅助服务补偿机制 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |

说明：①项目名称指核准文件批复的名称；②按照营业执照信息填写；③企业性质包含央企、地方国企、民营、外资、合资；④纯凝、抽凝等；⑤调峰、调频、调压、系统备用、黑启动等；⑥包括非供热工况和供热工况；⑦包括现货交易、中长期交易等。

（三）燃气发电

| 序号 | 填报内容 | 企业填报 |
| --- | --- | --- |
| 基本信息 |
| 1 | 项目名称① |  |
| 2 | 项目投产时间（年/月/日） |  |
| 3 | 项目业主名称② |  |
| 4 | 所属集团名称 |  |
| 5 | 企业性质③ |  |
| 6 | 企业统一信用代码 |  |
| 7 | 项目地址 |  |
| 8 | 项目联系人 |  |
| 9 | 项目联系方式 |  |
| 10 | 项目总投资（亿元） |  |
| 11 | 装机容量（MW） |  |
| 12 | 机组数量（台） |  |
| 13 | 是否供热 | 是□ | 供热机组数（台） |  |
| 否□ |
| 规划建设 |
| 14 | 核准文件名称（全称） |  |
| 15 | 核准文件文号 |  |
| 16 | 项目核准时间（年/月/日） |  |
| 17 | 项目核准容量（MW） |  |
| 调度运行 |
| 18 | 参与的电力辅助服务类型④ |  |
| 19 | 近三年参与启停调峰的次数 |  |
| 20 | 近三年平均调峰启动时间（h） |  |
| 21 | 爬坡速率（MW/min） |  |
| 22 | 近三年非停次数及累计小时数（次，h） |  |
| 23 | 近三年检修停机情况 |  |
| 市场交易和价格 |
| 24 | 电力市场交易品种⑤ |  |
| 25 | 近三年主营业务收入（万元） |  |
| 26 | 近三年主营业务成本（万元） |  |
| 27 | 近三年参与电力辅助服务净收益（万元） |  |
| 28 | 是否签订购售电合同或市场交易合同 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 29 | 是否给予调峰等容量费用补贴 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 30 | 是否以竞争性方式形成电价 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 31 | 是否有其他辅助服务补偿机制 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |

说明：①项目名称指核准文件批复的名称；②按照营业执照信息填写；③企业性质包含央企、地方国企、民营、外资、合资；④调峰、调频、调压、系统备用、黑启动等；⑤包括现货交易、中长期交易等。

（四）调节性水电

| 序号 | 填报内容 | 企业填报 |
| --- | --- | --- |
| 基本信息 |
| 1 | 项目名称① |  |
| 2 | 项目类型② |  |
| 3 | 项目投产时间（年/月/日） |  |
| 4 | 项目业主名称③ |  |
| 5 | 所属集团名称 |  |
| 6 | 企业性质④ |  |
| 7 | 企业统一信用代码 |  |
| 8 | 项目地址 |  |
| 9 | 项目联系人 |  |
| 10 | 项目联系方式 |  |
| 11 | 项目总投资（亿元） |  |
| 12 | 项目是否存在分省服务 | 是□ | 分省服务规模（A省：xxMW；B省：xxMW...） |  |
| 否□ |  |
| 13 | 特征水位 | 正常蓄水位（m） |  |
| 死水位（m） |  |
| 14 | 水库库容 | 调节库容（万m3） |  |
| 总库容（万m3） |  |
| 库容系数 |  |
| 15 | 额定水头（m） |  |
| 规划建设 |
| 16 | 核准文件名称（全称） |  |
| 17 | 核准文件文号 |  |
| 18 | 项目核准时间（年/月/日） |  |
| 19 | 项目核准容量（MW） |  |
| 调度运行 |
| 20 | 参与的电力辅助服务类型⑤ |  |
| 21 | 近三年月度调峰弃水电量（亿kWh） |  |
| 22 | 近三年启停调峰次数（次） |  |
| 23 | 近三年启动成功率（%） |  |
| 24 | 保证出力（MW） |  |
| 25 | 出力限制区（MW~MW） |  |
| 市场交易和价格 |
| 26 | 电力市场交易品种⑥ |  |
| 27 | 近三年主营业务收入（万元） |  |
| 28 | 近三年主营业务成本（万元） |  |
| 29 | 近三年参与电力辅助服务净收益（万元） |  |
| 30 | 是否签订购售电合同或市场交易合同 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 31 | 是否给予调峰等容量费用补贴 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 32 | 是否以竞争性方式形成电价 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 33 | 是否有其他辅助服务补偿机制 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |

说明：①项目名称指核准文件批复的名称；②坝式/引水式/混合式；③按照营业执照信息填写；④企业性质包含央企、地方国企、民营、外资、合资；⑤调峰、调频、调压、系统备用、黑启动等；⑥包括现货交易、中长期交易等。

（五）新型储能

| 序号 | 填报内容 | 企业填报 |
| --- | --- | --- |
| 基本信息 |
| 1 | 项目名称① |  |
| 2 | 项目类型② |  |
| 3 | 项目投产时间（年/月/日） |  |
| 4 | 项目业主名称③ |  |
| 5 | 所属集团名称 |  |
| 6 | 企业性质④ |  |
| 7 | 企业统一信用代码 |  |
| 8 | 项目地址 |  |
| 9 | 项目联系人 |  |
| 10 | 项目联系方式 |  |
| 11 | 项目总投资（亿元） |  |
| 12 | 项目是否跨省外送输电配套 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 13 | 项目是否属于独立电站 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 调度运行 |
| 14 | 调度名称⑤ |  |
| 15 | 并网方式⑥ |  |
| 16 | 并网点⑦ |  |
| 17 | 并网电压等级（kV） |  |
| 18 | 调度关系⑧ |  |
| 19 | 参与的电力辅助服务类型⑨ |  |
| 20 | 月度充电电量（万kWh） |  |
| 21 | 月度放电电量（万kWh） |  |
| 22 | 历年调频里程（MW） |  |
| 23 | 历年利用小时数（h） |  |
| 24 | 是否签订并网调度协议 | 是□ |
| 否□ | 具体情况说明 |  |
| 市场交易与价格 |
| 25 | 电力市场交易品种⑩ |  |
| 26 | 项目上网电价（含税）（元/kWh) |  |
| 27 | 项目用电电价（含税）（元/kWh) |  |
| 28 | 历年主营业务收入（万元） |  |
| 29 | 历年主营业务成本（万元） |  |
| 30 | 历年参与电力辅助服务净收益（万元） |  |
| 31 | 是否自愿选择与所属电源联合或转为独立储能参与电力市场 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 32 | 是否签订购售电合同或市场交易合同 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 33 | 是否以竞争性方式形成电价 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 34 | 是否给予调峰等容量费用补贴 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 35 | 是否有其他辅助服务补偿机制 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |
| 36 | 充电电量是否执行输配电价、承担政府性基金及附加 | 是□ | 具体情况说明 |  |
| 否□ |

说明：①项目名称指核准文件批复的名称；②包括电化学储能、压缩空气储能、飞轮储能等；③按照营业执照信息填写；④企业性质包含央企、地方国企、民营、外资、合资；⑤调度名称为调度协议上的名称，若无调度协议以项目名称为准；⑥并网方式包括接入电网侧变电站、新能源汇集站、新能源内部、火电内部等；⑦并网点为接入点，若未并网则填无；⑧调度关系包括国调、网调、省调、地调、县调；⑨调峰、调频、调压、系统备用、黑启动等；⑩包括现货交易、中长期交易等